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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

CRD OPERATING, LLC 186953
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

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

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

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

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

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

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

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

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

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

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					120
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	109	1	954	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-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
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-
08	279	N	165	-0-	-114	-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
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
08	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

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
08	8	N	5	-0-	-3	-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

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

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

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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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

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
08	2542	N	918	-0-	-1624	-0-	918	2			N	-0-					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

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
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3505	2	44	9	N	40					152

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

03	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
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1201	2	20	9	N	18					210

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

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
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1209	2	42	9	N	38					227

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

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
*08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					40

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

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
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
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
*08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	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
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					245

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

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
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					55

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

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
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2100	2	N	-0-					181

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

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
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	2	N	-0-					125

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

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-
08	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	90	1	1947	2	N	-0-					-0-

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

03	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-
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	65	1	553	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
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
08	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	3296	587	1	2709	2	Y	-0-					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
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
08	806	N	548	-0-	-258	-0-	57	1	491	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
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	70	1	596	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
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
08	DLQ	G-10	4176	-0-	4176	4176	744	1	3432	2	Y	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	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-
08	8	N	7	-0-	-1	-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

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-
08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	387	1	1786	2	Y	-0-					-0-

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

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
08	7874	X	5678	-0-	-2196	-0-	114	1	5564	2	N	-0-					68

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

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
*08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	106	1	5205	2	N	-0-					25

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

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									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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
08	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	91	1	4449	2	Y	-0-					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
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									
08	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	88	1	4305	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
*08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	125	1	6103	2	N	-0-					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
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									
08	5301	X	1620	-0-	-3681	-0-	32	1	1588	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	76	1	3731	2	N	-0-					40

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
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
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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
08	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
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
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-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
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-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

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

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

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									
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					60

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

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
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	47	1	936	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

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

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

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	1964	-0-	-206	-0-	1964	2			N	-0-					23
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1131	-0-	-2031	-0-	1131	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					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
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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					35
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					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
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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		3028	-0-	3028	3028	3028	2			Y	-0-					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
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
08	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
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
*08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	532	1	2320	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	829	1	3608	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	797	1	3471	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	1081	1	4708	2	N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	802	1	3494	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	712	1	3101	2	Y	-0-					62

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	669	1	2912	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
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
*08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	671	1	2922	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
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
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	734	1	3196	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
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
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	751	1	3271	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
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
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	674	1	2937	2	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	563	1	2451	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	872	1	3794	2	Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1207	1	5257	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	640	1	2788	2	Y	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	542	1	1933	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	507	1	2205	2	Y	-0-					16

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

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
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
08	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	658	1	2348	2	N	-0-					27

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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
*08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	515	1	1839	2	Y	-0-					51

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

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
*08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	537	1	2336	2	Y	-0-					9

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

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
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	Y	-0-					33

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

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
*08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	485	1	2113	2	Y	-0-					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	478	1	2081	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
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
*08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	875	1	3807	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
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
08	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	599	1	2608	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	677	1	2946	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
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
08	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	796	1	3464	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	745	1	3248	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	827	1	3601	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
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
*08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	963	1	4195	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
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
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	356	1	2197	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	235	1	1449	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
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
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	245	1	1512	2	Y	-0-					11

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	561	1	3468	2	Y	-0-					16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	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
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
*08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	333	1	2057	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	598	1	3691	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	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
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									
*08	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	345	1	2137	2	N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	377	1	2332	2	N	-0-					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	527	1	2293	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	960	1	4178	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	267	1	1165	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	869	1	3786	2	Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	369	1	1603	2	Y	-0-					68

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

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	99	1	1786	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4093	-0-	4093	4093	215	1	3868	3	Y	9					76
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	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
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
08	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	179	1	3227	3	N	4					88
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					116
08	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
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									
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4543	-0-	4543	4543	239	1	4303	3	Y	1					57
							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
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
08	5456	X	4534	-0-	-922	-0-	474	1	4047	2	N	12					130
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	141	1	4534	2	N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	164	1	2960	3	Y	72	129	1			68
							79	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					97
							33	9									
08	6510	X	5759	-0-	-751	-0-	171	1	5588	2	N	-0-					97

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

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
08	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	395	1	4626	2	N	-0-					146

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					58

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

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									
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	5438	285	1	5128	3	Y	23					115
							25	9									

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	210	1	3786	3	Y	15					50
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2738	-0-	-269	-0-	144	1	2594	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		3147	-0-	3147	3147	166	1	2981	3	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	3	Y	1					47
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4164	-0-	4164	4164	219	1	3944	3	Y	1					89
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	1648	84	1	1562	3	Y	2					80
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3834	-0-	3834	3834	201	1	3615	3	Y	16					51
							18	9									

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

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									
08	DLQ G-10		5393	-0-	5393	5393	284	1	5109	3	Y	-0-					91

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

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									
08	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	217	1	3903	3	Y	-0-					20

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

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
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	3	Y	-0-					12

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

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
08	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	208	1	3741	3	Y	1					20
							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 #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	227	1	4086	3	Y	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	89	1	1605	3	Y	2					40
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	188	1	3394	3	Y	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3324	-0-	3324	3324	175	1	3148	3	Y	1					28
							1	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4730	-0-	4730	4730	249	1	4478	3	Y	3					57
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3366	-0-	3366	3366	177	1	3186	3	Y	3					36
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					43
08	DLQ G-10		4895	-0-	4895	4895	257	1	4637	3	Y	1					44
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3730	-0-	3730	3730	196	1	3530	3	Y	4					44
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		5915	-0-	5915	5915	311	1	5600	3	Y	4					104
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2930	-0-	-449	-0-	153	1	2777	3	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	185	1	3346	3	Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	342	1	6252	3	Y	-0-					80
08	DLQ G-10		6746	-0-	6746	6746	355	1	6387	3	Y	4					84
							4	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
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	3368	-0-	-1003	-0-	177	1	3191	3	Y	-0-					58
08	DLQ G-10		3656	-0-	3656	3656	192	1	3461	3	Y	3					60
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3165	-0-	3165	3165	166	1	2998	3	Y	1					40
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	99	1	1787	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	84	1	1504	3	Y	1					39
							1	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
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									
08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	129	1	2333	3	Y	1					31
							1	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
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									
08	DLQ G-10		4194	-0-	4194	4194	220	1	3971	3	Y	3					86
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	189	1	3397	3	Y	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3986	-0-	3986	3986	210	1	3776	3	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4925	-0-	4925	4925	259	1	4666	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3937	-0-	3937	3937	207	1	3730	3	Y	-0-					32

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		4210	-0-	4210	4210	221	1	3988	3	Y	1					36
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	148	1	2660	3	N	1					60
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		6683	-0-	6683	6683	351	1	6325	3	Y	6					35
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	126	1	2275	3	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	352	1	6342	3	Y	11					56
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		7229	-0-	7229	7229	380	1	6843	3	Y	5					28
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	332	1	3896	2	N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12307	X	11566	-0-	-741	-0-	608	1	10957	3	N	1					158
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		5665	-0-	5665	5665	297	1	5358	3	Y	9					45
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	94	1	2358	2	N	9	13	1			6
							10	9									

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

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									
08	5270	X	2124	-0-	-3146	-0-	613	1	1501	2	N	9	20	1			6
							10	9									

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

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
08	2821	X	1900	-0-	-921	-0-	1835	2	65	9	N	59					133

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

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									
08	8928	X	6825	-0-	-2103	-0-	930	1	5699	2	N	178	160	1			201
							196	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
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									
08	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	928	1	3727	2	N	370	484	1			75
							407	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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
08	7347	X	6534	-0-	-813	-0-	5951	2	583	9	N	530	550	1			106

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

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
08	3751	X	3143	-0-	-608	-0-	2991	2	152	9	N	138					295

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

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									
08	3627	X	2124	-0-	-1503	-0-	228	1	1881	2	N	14					157
							15	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6014	X	4531	-0-	-1483	-0-	4398	2	133	9	N	121	178	1			63

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

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
08	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	1981	2	44	9	N	40					150

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

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
08	4650	X	3188	-0-	-1462	-0-	3079	2	109	9	N	99	180	1			154

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

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
08	4123	X	3314	-0-	-809	-0-	3189	2	125	9	N	114	157	1			45

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

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									
08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	769	1	3347	2	N	28					178
							31	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

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

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

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

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
08	44733 #	44248	-0-	-485	-0-	43890	2	358	9	N	325	513	1									251

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
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-
08	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

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-
08	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	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									
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1043	2	N	9					74
							10	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

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

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

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									
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	62	1	855	2	N	34	98	1			99
							37	9									

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

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									
08	1612	N	913	-0-	-699	-0-	61	1	841	2	N	10	15	1			59
							11	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	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									
08	465	N	439	-0-		-26	-0-	26	1	355	2	N	53	104	1			33
								58	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*08	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	111	1	1520	2	N	72	199	1			90
								79	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	262	1	3587	2	N	36	38	1			113
							40	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	52	1	706	2	N	18	8	1			86
							20	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	57	1	785	2	N	21	9	1			162
							23	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		151	-0-	151	267	27 1	1 9	123	2	N	1	1	1			1
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	395	2	N	3	4	1			30
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9	324	2	N	3					33
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	30 1	1 9	402	2	N	1	4	1			30
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	28 1	1 9	393	2	N	1					31
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	30 2	1 9	392	2	N	2					33
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	29 3	1 9	392	2	N	3	5	1			31

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
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									
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	43	1	583	2	N	4	7	1			36
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	95	2	N	1	2	1			78
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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									
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	N	21	14	1			100
							23	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	4	8	1			165
							4	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
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									
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	148	1	2021	2	N	11	20	1			42
							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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	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									
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	N	29	11	1			195
							32	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	154	-0-	154	264	28 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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	322 1 15 9		1466	2	N	14	15	1			59
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	318 1 9 9		1221	2	N	8					67
05	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	107 1 7 9		1440	2	N	6	15	1			58
06	1740	N	1420	-0-	-320	-0-	95 1 4 9		1321	2	N	4					62
07	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	97 1 7 9		1281	2	N	6					68
08	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	96 1 9 9		1316	2	N	8	16	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-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
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
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					257

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

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
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					44

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

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
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					65

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

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
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	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

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
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

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

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

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
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

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
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					22

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

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

ADAMS "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
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67

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
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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 #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

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
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	Y	41					57

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

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
*08	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14933	2	102	9	Y	93					137

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

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
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1716	2	N	3	23	1			54
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
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					17

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1363	3	15	9	N	14					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3366	-0-	-819 B	-0-	3366	3			Y	-0-					10
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3160	3	12	9	Y	11					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	4124	3	31	9	N	28	147	1			35
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2120	3	29	9	Y	26					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					152

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3			Y	-0-					59
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					59

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	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									
*08	2225	X	2225	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2096	2	N	-0-					67

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

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
08	992	N	313	-0-	-679	B	-0-	19	1	294	2	N	-0-					83

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

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									
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					55

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

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

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

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

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

03	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-
08	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

03	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	24 35	1 9	506	2	N	32	189	1			35
04	540	N	527	-0-	-13	B	-0-	21 3	1 9	503	2	N	3					38
05	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	30 3	1 9	451	2	N	3					41
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	1 9	436	2	N	1					42
08	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	26	1	420	2	N	-0-					42

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

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-
08	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

03	1488	X	1258	-0-	-230	B	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					10
04	1560	X	1150	-0-	-410	B	-0-	45 7	1 9	1098	2	N	6					16
05	1333	N	1168	-0-	-165	B	-0-	73 3	1 9	1092	2	N	3					19
06	1230	N	1134	-0-	-96	B	-0-	26	1	1108	2	N	-0-					19
*07	1178	N	1163	-0-	-15	B	-0-	33 11	1 9	1119	2	N	10					29
08	1178	N	1134	-0-	-44	B	-0-	66	1	1068	2	N	-0-					29

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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									
*08	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	59	1	957	2	N	-0-					74

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

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
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-					10

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

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									
08	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	49	1	806	2	N	-0-					89

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

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
*08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	20	1	317	2	N	-0-					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1643	X	1380	-0-	-263 B	-0-	80	1	1300	2	N	-0-					137

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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

03	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
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	3	1	50	2	N	-0-					36

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

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									
08	1302	N	949	-0-	-353 B	-0-	56	1	893	2	N	-0-					114

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

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
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					164

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 #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	N	1516	-0-	-251 B	-0-	88	1	1428	2	N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	1283	-0-	-112 B	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1643	N	1424	-0-	-219 B	-0-	82	1	1342	2	N	-0-					109

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	50	1	798	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1674	N	1300	-0-	-374 B	-0-	76	1	1224	2	N	-0-					96

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	84	1	1355	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
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									
08	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	54	1	870	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	25	1	398	2	N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	900	-0-	-216 B	-0-	53	1	847	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	-0-	-0-	-186 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
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
08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	32	1	542	2	N	-0-					75

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	57	1	926	2	N	-0-					13

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

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
08	279	N	102	-0-	-177 B	-0-	98	3	4	9	N	4					82

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					27
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					27
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					27

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

03	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
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					128

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

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
08 DLQ G-10	385	-0-	385 B	385	367	3	18	9	Y	16					29		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		883	-0-	883 B	883	865	3	18	9	Y	16					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700 B	1700	1690	3	10	9	Y	9	96	1			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1965	-0-	1965 B	1965	1958	3	7	9	Y	6	64	1			76

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
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
08	DLQ G-10		148	-0-	148 B	148	148	3			Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327 B	1327	1319	3	8	9	Y	7	6	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	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
08	DLQ G-10		548	-0-	548 B	548	544	3	4	9	Y	4	3	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2732	-0-	2732	B	2732	2715	3	17	9	Y	15	14	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2263	X	1920	-0-	-343	B	-0-	1908	3	12	9	Y	11	13	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3175	-0-	3175	B	3175	3155	3	20	9	Y	18	16	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	B	122	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	B	2290	2276	3	14	9	Y	13	12	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2722	-0-	2722	B	2722	2705	3	17	9	Y	15	14	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	B	112	111	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 #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	DLQ	G-10	4094	-0-	4094	B	4094	4069	3	25	9	Y	23	21	1			12

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

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
08	DLQ	G-10	5543	-0-	5543	B	5543	5509	3	34	9	Y	31	24	1			17

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

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
08	DLQ	G-10	3819	-0-	3819	B	3819	3795	3	24	9	Y	22	20	1			12

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

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
08	DLQ	G-10	1563	-0-	1563	B	1563	1553	3	10	9	Y	9	10	1			5

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

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
08	3007	X	2546	-0-	-461	B	-0-	2529	3	17	9	Y	15	13	1			8

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

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
08	3162	X	2792	-0-	-370	B	-0-	2775	3	17	9	Y	15	14	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2297	-0-	2297 B	2297	2283	3	14	9	Y	13	9	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		467	-0-	467 B	467	465	3	2	9	Y	2	4	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		7205	-0-	7205 B	7205	7161	3	44	9	Y	40	37	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		4109	-0-	4109 B	4109	4085	3	24	9	Y	22	21	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5952	X	5500	-0-	-452 B	-0-	5500	3			N	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	13102	X	13102	-0-	-0- B	-0-	13102	3			N	-0-					-0-

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

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-
08	9889	X	7941	-0-	-1948 B	-0-	7941	3			N	-0-					-0-

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

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-
*08	12725	X	12725	-0-	-0- B	-0-	12725	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	727	-0-		-17	B	-0-		31	1	622	2	N	12					77
										61	3	13	9							
04	713	N	713	-0-		-0-	B	-0-		36	1	500	2	N	6					83
										170	3	7	9							
05	746	N	746	-0-		-0-	B	-0-		35	1	525	2	N	5					88
										180	3	6	9							
06	716	N	716	-0-		-0-	B	-0-		40	1	492	2	N	10					98
										173	3	11	9							
07	744	N	708	-0-		-36	B	-0-		43	1	489	2	N	2					100
										174	3	2	9							
*08	813	N	813	-0-		-0-	B	-0-		50	1	556	2	N	8					108
										198	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	N	2744	-0-		-0-	B	-0-		187	1	2256	2	Y	-0-					-0-
										301	3									
04	2460	N	2264	-0-		-196	B	-0-		170	1	1856	2	Y	-0-					-0-
										238	3									
05	2945	N	2715	-0-		-230	B	-0-		262	1	2232	2	Y	-0-					-0-
										221	3									
06	2670	N	2347	-0-		-323	B	-0-		214	1	1938	2	Y	-0-					-0-
										195	3									
07	2988	N	2988	-0-		-0-	B	-0-		282	1	2454	2	Y	-0-					-0-
										252	3									
08	2728	N	2504	-0-		-224	B	-0-		198	1	2111	2	Y	-0-					-0-
										195	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	211	-0-		-68	B	-0-		15	1	172	2	Y	-0-					-0-
										24	3									
04	210	N	192	-0-		-18	B	-0-		14	1	157	2	Y	-0-					-0-
										21	3									
05	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-		27	1	228	2	Y	-0-					-0-
										24	3									
06	210	N	193	-0-		-17	B	-0-		18	1	159	2	Y	-0-					-0-
										16	3									
07	205	N	205	-0-		-0-	B	-0-		19	1	168	2	Y	-0-					-0-
										18	3									
08	217	N	176	-0-		-41	B	-0-		14	1	146	2	Y	-0-					-0-
										16	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	589	N	372	-0-		-217	B	-0-		30	1	309	2	Y	-0-					-0-
										33	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1240	N	1035	-0-	-205 B	-0-	83	1	851	2	Y	9	30	1			13
							91	3	10	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
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							
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	110	1	1134	2	Y	26	84	1			37
							122	3	29	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					85
							46	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	837	N	722	-0-	-115 B	-0-	23	1	622	2	N	5					95
							71	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0- 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							
08	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	42	1	434	2	Y	5	17	1			8
							47	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

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

03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	86	1	815	2	N	5					33
								176	3	6	9							
04	1200	N	916	-0-	-284	B	-0-	86	1	683	2	N	-0-					33
								147	3									
05	1023	N	960	-0-	-63	B	-0-	71	1	729	2	N	2					35
								158	3	2	9							
06	1050	N	760	-0-	-290	B	-0-	35	1	597	2	N	-0-					35
								128	3									
07	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	45	1	768	2	N	5					40
								165	3	6	9							
08	961	N	926	-0-	-35	B	-0-	38	1	730	2	N	-0-					40
								158	3									

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

03	1891	N	1864	-0-	-27	B	-0-	60	1	1567	2	N	10					72
								226	3	11	9							
04	1860	N	1670	-0-	-190	B	-0-	54	1	1286	2	N	6					78
								323	3	7	9							
05	1922	N	1638	-0-	-284	B	-0-	53	1	1259	2	N	9					87
								316	3	10	9							
06	1800	N	1603	-0-	-197	B	-0-	52	1	1234	2	N	6	29	1			64
								310	3	7	9							
07	1736	N	1538	-0-	-198	B	-0-	50	1	1325	2	N	11					75
								151	3	12	9							
08	1643	N	1480	-0-	-163	B	-0-	48	1	1275	2	N	10					85
								146	3	11	9							

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

03	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1194	2	N	12					87
								162	3	13	9							
04	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1264	2	N	11					98
								168	3	12	9							
05	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1431	2	N	15					113
								150	3	17	9							
06	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1475	2	N	6	55	1			64
								156	3	7	9							
07	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1497	2	N	8					72
								165	3	9	9							
08	1767	N	1656	-0-	-111	B	-0-	132	1	1364	2	N	13					85
								146	3	14	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0- 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							
*08	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	56	1	1009	2	N	2	85	1			17
							117	3	2	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	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									
*08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	22	1	594	2	N	-0-					24
							68	3									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	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									
08	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	9	1	156	2	N	-0-					62
							17	3									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

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

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
08	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

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							
08	2604	N	2284	-0-	-320	B	-0-	184	1	1892	2	N	5					68
								202	3	6	9							

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

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							
*08	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2250	2	N	7					82
								241	3	8	9							

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

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							
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1970	2	N	29					82
								211	3	32	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3007	X	2433	-0-	-574 B	-0-	195	1	2010	2	N	12					75
							215	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	61	1	1633	2	N	10					30
							187	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	16	1	296	2	N	1					83
							63	3	1	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
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
08	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
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	177 267	1 3	1967 28	2 9	Y	25	43	1			14
04	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	160 232	1 3	1745 29	2 9	Y	26					40
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	187 166	1 3	1578 28	2 9	Y	25	46	1			19
06	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	148 142	1 3	1349 15	2 9	Y	14					33
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	152 150	1 3	1369 20	2 9	Y	18					51
08	1767	N	1481	-0-	-286 B	-0-	118 130	1 3	1218 15	2 9	Y	14	45	1			20

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	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

03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	111 204	1 3	1722	2	Y	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	112 208	1 3	1818	2	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128 133	1 3	1530	2	Y	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	175 161	1 3	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	850	-0-	-328 B	-0-	125 65	1 3	660	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1 3	1 3	24	2	N	-0-					33
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	1 5	1 3	21	2	N	-0-					33
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1 6	1 3	24 4	2 9	N	4					37
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	2 7	1 3	56	2	N	-0-					37
*08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	3 8	1 3	71	2	N	-0-					37

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
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
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					27
							2	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	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							
08	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	12	1	317	2	N	-0-					62
							36	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	37	1	706	2	N	3					33
							152	3	3	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	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
08	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
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
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									
*08	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	150	1	604	2	Y	-0-					75

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0- 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-
*08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	55	1	226	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	73	1	294	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	N	413	-0-	-238 B	-0-	83	1	330	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	1821	-0-	-287 B	-0-	1821	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
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
*08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1586	2	29	9	Y	26					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1327	X	1327	-0-	-0- B	-0-	1312	2	15	9	Y	14					48

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	165	1	680	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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	103	-0-	-145 B	-0-	101	2	2	9	Y	2					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	N	367	-0-	-1493 B	-0-	87	1	280	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	141	1	560	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	682	X	509	-0-	-173 B	-0-	114	1	395	2	Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	899	X	870	-0-	-29 B	-0-	179	1	691	2	Y	-0-					4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
*08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	748	2	19	9	Y	17					77

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

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									
*08	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	25	1	1408	2	Y	107	109	1			62
							118	9									

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

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-
*08	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	22	1	1856	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

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
*08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	70	1	286	2	Y	-0-					1

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

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
08	1116	N	975	-0-	-141 B	-0-	954	2	21	9	N	19					120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1553	2	10	9	N	9					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	558	N	515	-0-	-43 B	-0-	10	1	505	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
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-
08	2108	N	1866	-0-	-242 B	-0-	34	1	1832	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
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									
*08	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	21	1	3781	2	Y	78	70	1			45
							86	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
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-
*08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	13	1	1373	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
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
08	3813	X	2561	-0-	-1252 B	-0-	2559	2	2	9	N	2					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3855	X	3855	-0-	-0-	B	-0-	3838	2	17	9	N	15					97

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

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
08	22134	X	19312	-0-	-2822	B	-0-	19312	2			Y	-0-					87

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

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
08	24242	X	21625	-0-	-2617	B	-0-	21622	2	3	9	Y	3					111

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

03	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
08	DLQ G-10		-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

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	1371	-0-	-303	B	-0-	1371	2			N	-0-					115
08	1612	X	1269	-0-	-343	B	-0-	1269	2			N	-0-					115

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

03	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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	N	2815	-0-	-6 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64

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

03	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
08	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	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

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	8936	X	8936	-0-	-0- B	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	7762	-0-	-3956 B	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

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	1432	-0-	-1978 B	-0-	1424	2	8	9	Y	7									8
08	3069	X	1508	-0-	-1561 B	-0-	1457	2	51	9	Y	46									54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2338	-0-	-762 B	-0-	2325	2	13	9	Y	12					13
*08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2090	2	70	9	Y	64					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6703	X	6703	-0-	-0- B	-0-	6668	2	35	9	Y	32					38
08	DLQ G-10		6675	-0-	6675 B	6675	6456	2	219	9	Y	199					237

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	569	-0-	-3337 B	-0-	567	2	2	9	Y	2					3
08	DLQ G-10		731	-0-	731 B	731	706	2	25	9	Y	23					26

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					247

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

03	2852	X	2250	-0-	-602	B	-0-	4	1	2245	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	2760	X	2531	-0-	-229	B	-0-	5	1	2524	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
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	2296	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									
07	2675	X	2675	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2669	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2371	-0-	-233	B	-0-	6	1	2365	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

03	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1857	3	N	3					105
								3	9									
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	1609	3	N	5					110
								6	9									
06	1950	N	1792	-0-	-158	B	-0-	110	1	1676	3	N	5					115
								6	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2461	3	N	2					117
								2	9									
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2442	3	N	-0-					117

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

03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1205	3	Y	31	31	1			24
								34	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1030	3	Y	14	30	0			8
								15	9									
05	1147	N	768	-0-	-379	B	-0-	23	1	735	3	Y	9					17
								10	9									
06	1110	N	369	-0-	-741	B	-0-	11	1	351	3	Y	6					23
								7	9									
07	1116	N	853	-0-	-263	B	-0-	25	1	826	3	Y	2					25
								2	9									
*08	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	10	1	333	3	Y	9	22	1			12
								10	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		344	-0-	344	B	344	10	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	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

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
08	682	N	177	-0-	-505 B	-0-	13	1	163	3	N	1					18
							1	9									

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

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									
*08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	3	Y	11	26	1			3
							12	9									

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

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									
*08	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	154	1	1878	3	N	5					28
							6	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
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
08	558	N	459	-0-	-99 B	-0-	35	1	423	3	N	1					7
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	66	1	801	3	N	15					99
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	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
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									
*08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	106	1	1293	3	N	4					17
							4	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
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									
*08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	37	1	1203	3	Y	18	41	1			7
							20	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
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									
*08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	66	1	2127	3	Y	18	41	1			5
							20	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
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									
*08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	34	1	1088	3	Y	10	23	1			2
							11	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
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
08	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	314	2	3	9	N	3					189

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

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
08	868	N	736	-0-	-132 B	-0-	734	2	2	9	N	2					160

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

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
*08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					60

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

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-
08	651	N	534	-0-	-117 B	-0-	85	1	449	2	N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

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-
*08	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
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-
08	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	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
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
*08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	216	1	477	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
*09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*02	DLQ G-10		1	-0-	1 B	1	1	1			Y	-0-					30
*03	DLQ G-10		1	-0-	1 B	2	1	1			Y	-0-					30
*04	DLQ G-10		1	-0-	1 B	3	1	1			Y	-0-					30
*05	DLQ G-10		1	-0-	1 B	4	1	1			Y	-0-					30
*06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30
*08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	1			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
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-
08	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	78	1	375	2	N	-0-					-0-

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

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	B	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	B	2	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3720	X	276	-0-	-3444	B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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-
08	1085	N	713	-0-	-372	B	-0-	72	1	641	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	84	-0-	84	B	84	84	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	N	1414	-0-	-105	B	-0-	702	1	712	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			-0-

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

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-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

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-
*08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-			-0-

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

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-
08	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			Y	-0-			-0-

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

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-
08	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

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
*08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-			90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

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-
*08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	35	1	560	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	N	850	-0-	-266	B	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	682	N	432	-0-	-250	B	-0-	432	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
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-
*08	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	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
03	DLQ G-10		991	-0-	991	B	1830	522 1	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-
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	522	1	695	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
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-
*08	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	170	1	590	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
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-
08	12	N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

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
08	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

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-
08	992	N	640	-0-	-352 B	-0-	338	1	302	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

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-
08	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

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
*08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

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-
*08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

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-
*08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

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-
*08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

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-
08	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

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-
*08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

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-
*08	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	775	N	553	-0-	-222 B	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	775	N	590	-0-	-185 B	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2852	X	1276	-0-	-1576 B	-0-	205	1	1071	2	Y	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2201	X	1659	-0-	-542 B	-0-	254	1	1405	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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1147	N	1093	-0-	-54	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		60	-0-	60	B	60	3	1	57	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
03	1829	N	1753	-0-	-76	B	-0-	122	1	1631	2	N	-0-					67
*04	1830	N	1532	-0-	-298	B	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					67
*05	1798	N	1733	-0-	-65	B	-0-	127	1	1606	2	N	-0-					67
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1612	2	N	61					128
								67	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1774	2	N	3					131
								3	9									
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1542	2	N	119	119	1			131
								131	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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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	995	-0-	-55	B	-0-	73	1	921	2	Y	1	3	1			23
								1	9									
*07	1085	N	1020	-0-	-65	B	-0-	70	1	950	2	Y	-0-					23
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	67	1	959	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
*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	151	-0-	-4	B	-0-	10	1	141	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-
08	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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

*03	992	N	916	-0-	-76	B	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					-0-
*04	900	N	799	-0-	-101	B	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					-0-
*05	6903	X	6903	-0-	-0-	B	-0-	503	1	6359	2	Y	37					37
								41	9									
*06	7723	X	7723	-0-	-0-	B	-0-	559	1	7051	2	Y	103	98	1			42
								113	9									
*07	6577	X	6577	-0-	-0-	B	-0-	438	1	5932	2	Y	188	169	1			61
								207	9									
08	6851	X	5764	-0-	-1087	B	-0-	370	1	5342	2	Y	47	77	1			31
								52	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

*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-
08	155	X	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

*03	899	N	806	-0-	-93	B	-0-	57	1	746	2	Y	3	3	1			7
								3	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	752	-0-	-28	B	-0-	55	1	695	2	Y	2	3	1			6
								2	9									
*07	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	56	1	758	2	Y	-0-					6
*08	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					12
*04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					12
*05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	66	1	881	2	Y	92					104
							101	9									
*06	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	56	1	715	2	Y	-0-					104
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	46	1	649	2	Y	-0-					104
*08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					104

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2604	X	2068	-0-	-536 B	-0-	146	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*04	2220	X	1872	-0-	-348 B	-0-	143	1	1726	2	Y	3					3
							3	9									
*05	2139	X	2118	-0-	-21 B	-0-	155	1	1962	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	161	1	2060	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*07	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	151	1	2035	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
*08	2553	X	2553	-0-	-0- B	-0-	165	1	2380	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	806	N	584	-0-	-222 B	-0-	38	1	515	2	Y	28	2	1			28
							31	9									
*04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	28	1	373	2	Y	26	38	1			16
							29	9									
*05	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	21	1	273	2	Y	1	8	1			9
							1	9									
*06	570	N	359	-0-	-211 B	-0-	25	1	334	2	Y	-0-	9	1			-0-
*07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*08	628	X	628	-0-	-0- B	-0-	38	1	590	2	Y	-0-	2	1			-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1376	-0-	-1011 B	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*04	2310	X	1319	-0-	-991 B	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	X	1326	-0-	-255 B	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	X	1222	-0-	-188 B	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1244	-0-	-151 B	-0-	85	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	37	1	562	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-
*04	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					-0-
*06	510	N	468	-0-	-42 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

*01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	10	6	1			10
							11	9									
*02	T. A.		925	-0-	925 B	925	68	1	838	2	Y	17	21	1			6
							19	9									
*03	T. A.		4	-0-	4 B	929	4	2			Y	-0-	6	1			-0-
*04	T. A.		1446	-0-	1446 B	2375	104	1	1316	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
*05	2491	X	116	-0-	-2375 B	-0-	8	1	106	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- 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

*01	2542	X	1427	-0-	-1115 B	-0-	107	1	1316	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
*02	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	126	1	1581	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
*03	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	131	1	1699	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	143	1	1733	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
*05	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	149	1	1874	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
*06	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	157	1	2001	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
*07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	151	1	2060	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
08	2015	N	308	-0-	-1707 B	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	7	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

*01	6820	X	5755	-0-	-1065 B	-0-	421	1	5332	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*02	7532	X	7458	-0-	-74 B	-0-	556	1	6896	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	8370	X	8249	-0-	-121 B	-0-	593	1	7648	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*04	8100	X	5535	-0-	-2565 B	-0-	422	1	5106	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*05	8370	X	7642	-0-	-728 B	-0-	555	1	7085	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	7980	X	6475	-0-	-1505 B	-0-	475	1	5992	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*07	8246	X	7241	-0-	-1005 B	-0-	490	1	6739	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
*08	8477	X	8477	-0-	-0- B	-0-	547	1	7927	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1532	X	173	-0-	-1359 B	-0-	21	1	152	2	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		142	-0-	142 B	142	18	1	124	2	Y	-0-			-0-
*03	142	X	-0-	-0-	-142 B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	80	X	80	-0-	-0- B	-0-	10	1	70	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-
08	14B2 EXT		1042	-0-	1042 B	1042	110	1	932	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3683	-0-	3683 B	3683	383	1	3300	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

*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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	26	1	305	2	Y	-0-			-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 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
*01	14B2 EXT		460	-0-	460 B	2246	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
*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	349	-0-	-1449 B	-0-	27	1	322	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-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

*02	2072	N	1347	-0-	-725 B	-0-	178	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*03	2139	N	1969	-0-	-170 B	-0-	263	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	280	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	294	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	281	1	1695	2	Y	1					1
							1	9									
*07	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	297	1	1918	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	279	1	1932	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

*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	3062	-0-	-448 B	-0-	233	1	2821	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
*05	3472	X	3151	-0-	-321 B	-0-	231	1	2918	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
*06	3120	X	3027	-0-	-93 B	-0-	221	1	2802	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
*07	3162	X	3090	-0-	-72 B	-0-	211	1	2873	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
08	3162	X	3103	-0-	-59 B	-0-	201	1	2898	2	Y	4	3	1			11
							4	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

03	806	X	387	-0-	-419 B	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					3
*04	540	X	406	-0-	-134 B	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					3
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-					3
*06	390	X	325	-0-	-65 B	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					3
07	434	X	335	-0-	-99 B	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					6

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

*01	1488	X	783	-0-	-705 B	-0-	103	1	680	2	Y	-0-					-0-
*02	616	X	388	-0-	-228 B	-0-	49	1	339	2	Y	-0-					-0-
*03	713	X	541	-0-	-172 B	-0-	70	1	471	2	Y	-0-					-0-
*04	750	X	336	-0-	-414 B	-0-	45	1	291	2	Y	-0-					-0-
*05	775	X	483	-0-	-292 B	-0-	66	1	417	2	Y	-0-					-0-
*06	750	X	524	-0-	-226 B	-0-	72	1	452	2	Y	-0-					-0-
*07	558	X	547	-0-	-11 B	-0-	66	1	481	2	Y	-0-					-0-
*08	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	76	1	492	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1624	N	1521	-0-	-103 B	-0-	110	1	1389	2	Y	20	53	1			35
							22	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1555	2	Y	16	44	1			7
							18	9									
*04	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	125	1	1523	2	Y	7					14
							8	9									
*05	1674	N	1474	-0-	-200 B	-0-	108	1	1364	2	Y	2					16
							2	9									
*06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	123	1	1544	2	Y	-0-					16
07	1705	N	1549	-0-	-156 B	-0-	106	1	1441	2	Y	2					18
							2	9									
*08	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	Y	1					19
							1	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

*01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	90	2	Y	1					1
							1	9									
*02	112	N	50	-0-	-62 B	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					1
*04	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	3	1	45	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			1
*06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	3	1	39	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

*01	2232	N	2105	-0-	-127 B	-0-	388	1	1717	2	N	-0-					10
*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
*08	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	541	1	2156	2	N	-0-					47

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

*03	14B2 EXT		966	-0-	966 B	1760	966	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		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-
08	1147	X	717	-0-	-430 B	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	279	1	3484	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	248	1	3301	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*04	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	203	1	2467	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	4154	X	2629	-0-	-1525 B	-0-	192	1	2435	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	4020	X	2555	-0-	-1465 B	-0-	187	1	2365	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									
*08	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	158	1	2277	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

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

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	2170	-0-	-31 B	-0-	152	1	2018	2	Y	-0-					2
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
08	1984	N	1798	-0-	-186 B	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 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	616	N	557	-0-	-59 B	-0-	39	1	496	2	Y	20	41	1			35
							22	9									
*03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	42	1	550	2	Y	16	44	1			7
							18	9									
*04	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	42	1	511	2	Y	7					14
							8	9									
*05	620	N	485	-0-	-135 B	-0-	35	1	448	2	Y	2					16
							2	9									
*06	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					16
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					16
*08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					16

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-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-
*08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1247	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1140	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	142	1	943	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	196	1	1273	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1205	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*06	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	128	1	862	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	42	1	285	2	Y	27	11	1			17
								30	9									
08	T. A.		153	-0-	153	B	153	14	1	117	2	Y	20	20	1			17
								22	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

*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	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	31	1	409	2	Y	4	3	1			10
								4	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	371	-0-	-49	B	-0-	27	1	343	2	Y	1	3	1			8
								1	9									
*07	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					8
*08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

*01	15482	X	4566	-0-	-10916	B	-0-	541	1	4016	2	Y	8					8
								9	9									
*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
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	B	-0-	888	1	1904	2	Y	-0-					23

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

*01	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
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-
*08	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	161	1	1942	2	Y	14					15
							15	9									
*05	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	172	1	2286	2	Y	1					16
							1	9									
*06	4590	X	2651	-0-	-1939 B	-0-	191	1	2460	2	Y	-0-					16
07	4743	X	2918	-0-	-1825 B	-0-	200	1	2716	2	Y	2					18
							2	9									
*08	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	130	1	1953	2	Y	1					19
							1	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	36	1	513	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
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					-0-
*05	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	52	1	652	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	62	1	890	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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					1
*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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3821	-0-	-271 B	-0-	281	1	3540	2	Y	-0-					5
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
*08	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	444	1	3305	2	Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					12

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

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
08	3100	X	2477	-0-	-623	B	-0-	181	1	2296	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

*01	4340	X	2306	-0-	-2034	B	-0-	174	1	2132	2	Y	-0-					5
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	4040	-0-	-160	B	-0-	313	1	3697	2	Y	27					61
								30	9									
*05	4340	X	3595	-0-	-745	B	-0-	271	1	3324	2	Y	-0-					61
*06	4200	X	3621	-0-	-579	B	-0-	268	1	3353	2	Y	-0-					61
07	4340	X	4279	-0-	-61	B	-0-	299	1	3973	2	Y	6	63	1			4
								7	9									
08	T. A.		4424	-0-	4424	B	4424	295	1	4129	2	Y	-0-					4

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*02	1960	X	1742	-0-	-218 B	-0-	129	1	1611	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
*03	2170	X	1698	-0-	-472 B	-0-	121	1	1573	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
*04	1890	X	1734	-0-	-156 B	-0-	132	1	1599	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
*05	1981	X	1981	-0-	-0- B	-0-	145	1	1835	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
*06	1860	X	1336	-0-	-524 B	-0-	96	1	1238	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
*07	1922	X	1649	-0-	-273 B	-0-	113	1	1529	2	Y	6	5	1			14
							7	9									
08	1953	N	1677	-0-	-276 B	-0-	109	1	1564	2	Y	4	3	1			15
							4	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

*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	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	87	1	1077	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
*05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	98	1	1256	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	108	1	1365	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	110	1	1495	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
*08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	92	1	1337	2	Y	-0-	2	1			8

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

03	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	182	1	2404	2	Y	21	10	1			19
							23	9									
*04	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	169	1	2051	2	Y	17	16	1			20
							19	9									
*05	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	181	1	2288	2	Y	5	5	1			20
							6	9									
*06	1977	X	1977	-0-	-0- B	-0-	144	1	1826	2	Y	6	14	1			12
							7	9									
*07	2152	X	2152	-0-	-0- B	-0-	147	1	1999	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
*08	2046	X	2046	-0-	-0- B	-0-	131	1	1909	2	Y	5	3	1			14
							6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

*01	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*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	115	-0-	-65 B	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
*05	155	X	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*06	150	X	119	-0-	-31 B	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*07	155	X	144	-0-	-11 B	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	258	1	3214	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
*02	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	241	1	3033	2	Y	15	14	1			7
							17	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-	2	1			-0-
*06	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	330	1	4354	2	Y	1					1
							1	9									
*07	7974	X	7974	-0-	-0- B	-0-	547	1	7420	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	6465	X	6465	-0-	-0- B	-0-	409	1	5968	2	Y	80	17	1			65
							88	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	86	-0-	86	B	86	16	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	86					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

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
08	3627	X	3282	-0-	-345 B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-					38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	1213	-0-	-461 B	-0-	91	1	1119	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	42	1	578	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
*03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	107	1	1434	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	899	2	Y	12	6	1			9
							13	9									
*05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	38	1	472	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
*06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					5
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	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	208	1	2474	2	Y	38					84
							42	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	164	1	1971	2	Y	-0-					84
*06	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	182	1	2313	2	Y	-0-					84
07	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	105	1	1381	2	Y	7	87	1			4
							8	9									
08	2821	X	1035	-0-	-1786 B	-0-	69	1	966	2	Y	-0-					4

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-					60

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3689	X	3261	-0-	-428 B	-0-	231	1	3030	2	Y	-0-					-0-
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-
*08	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	424	1	3118	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	141	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*02	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	140	1	1793	2	Y	-0-					-0-
*03	1612	X	1434	-0-	-178 B	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*04	2108	X	2108	-0-	-0- B	-0-	161	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*05	2139	X	869	-0-	-1270 B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					-0-
*06	2070	X	912	-0-	-1158 B	-0-	62	1	848	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2170	X	1306	-0-	-864 B	-0-	86	1	1213	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	1134	X	1134	-0-	-0- B	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-	2	1			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	307	1	3812	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
*02	3164	X	2307	-0-	-857 B	-0-	170	1	2122	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*03	3503	X	2094	-0-	-1409 B	-0-	148	1	1925	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
*04	3390	X	2176	-0-	-1214 B	-0-	164	1	1989	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
*05	3503	X	2132	-0-	-1371 B	-0-	156	1	1968	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
*06	3390	X	2039	-0-	-1351 B	-0-	148	1	1883	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
*07	2542	X	2224	-0-	-318 B	-0-	152	1	2066	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*08	2265	X	2265	-0-	-0- B	-0-	147	1	2112	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			Y	-0-					27
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
*08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	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
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
*08	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	506	1	3029	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
*01	3379	X	2871	-0-	-508 B	-0-	213	1	2646	2	Y	11	20	1			11
							12	9									
*02	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	212	1	2671	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
*03	3193	X	3046	-0-	-147 B	-0-	216	1	2795	2	Y	32	25	1			18
							35	9									
*04	3090	X	3001	-0-	-89 B	-0-	226	1	2738	2	Y	34	33	1			19
							37	9									
*05	3193	X	2942	-0-	-251 B	-0-	215	1	2715	2	Y	11	11	1			19
							12	9									
*06	3090	X	2947	-0-	-143 B	-0-	215	1	2722	2	Y	9	27	1			1
							10	9									
*07	3193	X	2721	-0-	-472 B	-0-	186	1	2528	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	176	1	2528	2	Y	4	3	1			3
							4	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
*01	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
*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	642	-0-	-288 B	-0-	45	1	597	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	X	516	-0-	-538 B	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
*06	1020	X	402	-0-	-618 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
*07	1115	X	1115	-0-	-0- B	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*08	521	X	521	-0-	-0- B	-0-	34	1	487	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
*01	6107	X	1576	-0-	-4531 B	-0-	117	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*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	1380	-0-	-510 B	-0-	105	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*05	1674	X	1312	-0-	-362 B	-0-	96	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*06	1530	X	1121	-0-	-409 B	-0-	82	1	1037	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1519	X	1229	-0-	-290 B	-0-	83	1	1139	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	89	1	1312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	1333	X	828	-0-	-505 B	-0-	111	1	717	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	X	1039	-0-	-165 B	-0-	141	1	898	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	X	530	-0-	-803 B	-0-	67	1	463	2	Y	-0-					-0-
*04	912	X	912	-0-	-0- B	-0-	122	1	790	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	X	289	-0-	-889 B	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					-0-
*06	1213	X	1213	-0-	-0- B	-0-	152	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	X	1097	-0-	-81 B	-0-	136	1	954	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	79	1	650	2	Y	10	1	1			9
							11	9									

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

*01	2852	N	2180	-0-	-672 B	-0-	159	1	2021	2	Y	-0-					-0-
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-
08	2449	N	2295	-0-	-154 B	-0-	275	1	2020	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

*01	4092	X	3143	-0-	-949 B	-0-	232	1	2911	2	Y	-0-					-0-
*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	2508	-0-	-1242 B	-0-	192	1	2316	2	Y	-0-					-0-
*05	3503	X	2640	-0-	-863 B	-0-	188	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*06	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	243	1	3100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	260	1	3532	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	235	1	3394	2	Y	-0-	2	1			-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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
08	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

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-
*08	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

*01	5270	X	3522	-0-	-1748	B	-0-	298	1	3224	2	Y	-0-					5
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
*08	4725	X	4725	-0-	-0-	B	-0-	545	1	4180	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

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
*08	6106	X	6106	-0-	-0-	B	-0-	6106	2			Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

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-
*08	2927	N	2927	-0-	-0-	B	-0-	204	1	2723	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

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
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2209	X	163	-0-	-2046 B	-0-	10	1	58	2	Y	86					86
							95	9									
*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-	39	1			-0-
*06	210	X	14	-0-	-196 B	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
*07	217	X	23	-0-	-194 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	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
*01	2356	N	1893	-0-	-463 B	-0-	109	1	1784	2	Y	-0-					2
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
*08	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	259	1	1980	2	Y	-0-					2

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
*01	4309	X	3891	-0-	-418 B	-0-	712	1	3176	2	Y	3					23
							3	9									
*02	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	657	1	3218	2	Y	8					31
							9	9									
*03	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	678	1	3222	2	Y	6	34	1			3
							7	9									
*04	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	652	1	3321	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
*08	4101	X	4101	-0-	-0- B	-0-	757	1	3344	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
*01	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	131	1	1628	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	122	1	1537	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*03	1798	N	1676	-0-	-122 B	-0-	120	1	1549	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	144	1	1748	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
*05	1860	N	1859	-0-	-1 B	-0-	137	1	1719	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
*06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	128	1	1607	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*07	1953	N	1612	-0-	-341 B	-0-	109	1	1491	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*08	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	127	1	1828	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	B	-0-	521	1	3033	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
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-
*08	671	X	671	-0-	-0-	B	-0-	66	1	605	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
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
*08	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2140	2	Y	-0-					18

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	11	1	70	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
*01	2480	N	2174	-0-	-306	B	-0-	324	1	1850	2	Y	-0-					12
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
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	364	1	2178	2	Y	-0-					9

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1358	-0-	-502	B	-0-	1358	2			N	-0-					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	T. A.		41	-0-	41 B	60	41	2			Y	-0-					2
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2261	X	2261	-0-	-0- B	-0-	2226	2	35	9	Y	32					90
*04	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			Y	-0-					90
*05	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3125	2	4	9	Y	4	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
*08	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3508	-0-	-0- B	-0-	535	1	2950	2	Y	21	83	1			8
							23	9									
*02	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	541	1	2265	2	Y	-0-					8
*03	4092	X	3022	-0-	-1070 B	-0-	587	1	2435	2	Y	-0-					8
*04	3960	X	3098	-0-	-862 B	-0-	581	1	2517	2	Y	-0-					8
*05	4092	X	3364	-0-	-728 B	-0-	652	1	2697	2	Y	14					22
							15	9									
*06	3360	X	3235	-0-	-125 B	-0-	627	1	2608	2	Y	-0-					22
*07	3193	X	3033	-0-	-160 B	-0-	530	1	2503	2	Y	-0-					22
*08	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	600	1	2921	2	Y	-0-					22

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	2698	-0-	-61 B	-0-	400	1	2277	2	Y	19					102
							21	9									
*02	2912	X	2390	-0-	-522 B	-0-	342	1	2008	2	Y	36					138
							40	9									
*03	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	394	1	2555	2	Y	25	148	1			15
							28	9									
*04	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	383	1	2591	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
*08	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	387	1	2270	2	Y	-0-					7

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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
*01	4759	X	4759	-0-	-0- B	-0-	332	1	4427	2	Y	-0-					24
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
*08	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	451	1	3285	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

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
*01	13136	X	3108	-0-	-10028 B	-0-	406	1	2658	2	Y	40					46
							44	9									
*02	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	465	1	2939	2	Y	17					63
							19	9									
*03	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	514	1	2800	2	Y	29	57	1			35
							32	9									
*04	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	447	1	2216	2	Y	48					83
							53	9									
*05	1922	X	382	-0-	-1540 B	-0-	87	1	295	2	Y	-0-	56	1			27
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					27
*07	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					27
08	3069	X	64	-0-	-3005 B	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	16213	X	15073	-0-	-1140 B	-0-	1121	1	13938	2	Y	13	5	1			13
							14	9									
*02	13720	X	13355	-0-	-365 B	-0-	983	1	12366	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
*03	15190	X	14557	-0-	-633 B	-0-	1033	1	13516	2	Y	7	5	1			15
							8	9									
*04	14700	X	14203	-0-	-497 B	-0-	1082	1	13113	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
*05	15190	X	14142	-0-	-1048 B	-0-	1037	1	13103	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*06	14580	X	13868	-0-	-712 B	-0-	1013	1	12852	2	Y	3	6	1			12
							3	9									
*07	14903	X	14903	-0-	-0- B	-0-	1022	1	13874	2	Y	6	5	1			13
							7	9									
*08	14706	X	14706	-0-	-0- B	-0-	952	1	13750	2	Y	4	3	1			14
							4	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	733	1	5066	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
*02	4816	X	4797	-0-	-19 B	-0-	651	1	4139	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*03	5332	X	4426	-0-	-906 B	-0-	589	1	3826	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
*04	5610	X	5417	-0-	-193 B	-0-	726	1	4680	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
*05	5797	X	4925	-0-	-872 B	-0-	689	1	4232	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
*06	5610	X	4799	-0-	-811 B	-0-	673	1	4123	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
*07	5456	X	5327	-0-	-129 B	-0-	713	1	4614	2	Y	-0-					1
08	5456	X	4915	-0-	-541 B	-0-	621	1	4294	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	8691	X	8691	-0-	-0- B	-0-	611	1	8074	2	Y	5	3	1			5
							6	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	7855	-0-	-425 B	-0-	575	1	7277	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*07	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	611	1	8297	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*08	8799	X	8799	-0-	-0- B	-0-	570	1	8225	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	15621	-0-	-995 B	-0-	2168	1	13340	2	N	103	186	1			103
							113	9									
*02	14896	X	14209	-0-	-687 B	-0-	1973	1	12050	2	N	169	164	1			108
							186	9									
*03	16492	X	16233	-0-	-259 B	-0-	2168	1	13819	2	N	224	176	1			156
							246	9									
*04	15960	X	15736	-0-	-224 B	-0-	2151	1	13326	2	N	235	229	1			162
							259	9									
*05	15903	X	15382	-0-	-521 B	-0-	2166	1	13129	2	N	79	78	1			163
							87	9									
*06	15780	X	14322	-0-	-1458 B	-0-	2023	1	12242	2	N	52	185	1			30
							57	9									
*07	16337	X	15405	-0-	-932 B	-0-	2066	1	13327	2	N	11	10	1			31
							12	9									
08	16368	X	15219	-0-	-1149 B	-0-	1925	1	13294	2	N	-0-	4	1			27

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
*01	9756	X	9756	-0-	-0- B	-0-	721	1	9017	2	Y	16	46	1			16
							18	9									
*02	7364	X	6241	-0-	-1123 B	-0-	437	1	5763	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
*03	8875	X	8875	-0-	-0- B	-0-	612	1	8200	2	Y	57	32	1			37
							63	9									
*04	9950	X	9950	-0-	-0- B	-0-	745	1	9131	2	Y	67	66	1			38
							74	9									
*05	9733	X	9733	-0-	-0- B	-0-	712	1	8996	2	Y	23	22	1			39
							25	9									
*06	8580	X	7684	-0-	-896 B	-0-	557	1	7084	2	Y	39	75	1			3
							43	9									
*07	8982	X	8982	-0-	-0- B	-0-	614	1	8355	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*08	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	521	1	7520	2	Y	7	5	1			6
							8	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
08	1147	N	950	-0-	-197 B	-0-	928	2	22	9	N	20					149

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

BERGIN, L.L. WELL #: 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
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-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2046	X	1578	-0-	-468 B	-0-	1575	2	3	9	Y	3	3	8			89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22289	X	NO RPT	-0-	-22289 B	-0-					N	NO RPT					127

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					74
08	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

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

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	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1			12
08	DLQ G-10		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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

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	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1346	2	28	9	Y	25	25	1			11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1803	2	41	9	Y	37	37	1			9
08	DLQ G-10	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
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	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1373	2	23	9	Y	21	21	1			18
08	DLQ G-10	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2315	2	26	9	Y	24	24	1			11
08	DLQ G-10	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
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	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					93
08	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
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	1387	-0-	-2643 B	-0-	1387	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					41

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2979	-0-	-59 B	-0-	2979	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0- 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 #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3904	X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	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
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	3904	-0-	-126 B	-0-	3904	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	2184	-0-	-110 B	-0-	2184	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	2466	-0-	-76 B	-0-	2466	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- 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
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	2248	X	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					54

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					61

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					82
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	102765	X	74218	-0-	-28547	B	-0-	73726	2	492	9	N	447	352	1	78	8	159

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	21390	X	8420	-0-	-12970	B	-0-	8314	2	106	9	N	96	170	1	5	8	28

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 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
03	0		94502	-0-	94502	B	94502	93669	2	833	9	N	757	364	1	8	8	385
*04	303917	X	209415	-0-	-94502	B	-0-	206555	2	2860	9	N	2600	2847	1			138
05	215760	X	188234	-0-	-27526	B	-0-	186053	2	2181	9	N	1983	1949	1			172
06	208800	X	142615	-0-	-66185	B	-0-	140919	2	1696	9	N	1542	1371	1			343
07	215760	X	134269	-0-	-81491	B	-0-	132750	2	1519	9	N	1381	1634	1			90
08	215760	X	110691	-0-	-105069	B	-0-	109495	2	1196	9	N	1087	954	1			223

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		56058	-0-	56058	B	56058	55312	2	746	9	N	678	375	1			303
*04	273494	X	217436	-0-	-56058	B	-0-	214392	2	3044	9	N	2767	2933	1			137
*05	202931	X	202931	-0-	-0-	B	-0-	200556	2	2375	9	N	2159	2173	1			123
06	191850	X	167238	-0-	-24612	B	-0-	165599	2	1639	9	N	1490	1365	1			248
07	198245	X	166896	-0-	-31349	B	-0-	165078	2	1818	9	N	1653	1833	1			68
08	198245	X	143649	-0-	-54596	B	-0-	142206	2	1443	9	N	1312	1215	1			165

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	320	1	1686	3	N	15					85
								17	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	N	1840	-0-		-268	B	-0-	382	1	1455	3	N	3					85
									3	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		2764	-0-		2764	B	2764	573	1	2182	3	Y	8					44
									9	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	589	N	460	-0-		-129	B	-0-	21	1	422	2	N	15					99
									17	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	961	N	886	-0-		-75	B	-0-	69	1	806	3	N	10	10	1			-0-
									11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	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									
08	DLQ G-10		3471	-0-	3471 B	3471	719	1	2739	3	Y	12					56
							13	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	686	1	2611	3	N	7					52
							8	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	568	1	2162	3	N	12					89
							13	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	508	1	1932	3	N	10					68
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

03	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1223	3	N	12					97
								13	9									
04	1620	N	1433	-0-	-187	B	-0-	327	1	1095	3	N	10	77	1			30
								11	9									
05	1705	N	1491	-0-	-214	B	-0-	318	1	1153	3	N	18					48
								20	9									
06	1560	N	1518	-0-	-42	B	-0-	327	1	1176	3	N	14					62
								15	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1216	3	N	15					77
								17	9									
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	338	1	1287	3	N	10					87
								11	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

03	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	39	1	198	3	N	8					78
								9	9									
04	330	N	272	-0-	-58	B	-0-	45	1	223	3	N	4					82
								4	9									
05	341	N	283	-0-	-58	B	-0-	47	1	225	3	N	10					92
								11	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	44	1	214	3	N	3					95
								3	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	44	1	231	3	N	7	77	1			25
								8	9									
*08	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	49	1	257	3	N	7					32
								8	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

03	2377	N	2377	-0-	-0-	B	-0-	392	1	1966	3	N	17					57
								19	9									
04	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	381	1	1870	3	N	16					73
								18	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	408	1	1971	3	N	19					92
								21	9									
06	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	394	1	1933	3	N	7					99
								8	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2031	3	N	8	69	1			38
								9	9									
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	375	1	1980	3	N	9					47
								10	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3040	N	3040	-0-	-0- B	-0-	632	1	2404	3	N	4					27
							4	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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									
08	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	22	1	656	2	N	2					67
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

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									
*08	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	112	1	3211	2	Y	12					20
							13	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

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-
*08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-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
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									
08	310	N	216	-0-	-94	B	-0-	5	1	210	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

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
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	1	9	N	1					34

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

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
08	3410	X	3199	-0-	-211	B	-0-	3168	2	31	9	N	28					58

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	28706	X	26020	-0-	-2686	B	-0-	394	1	25496	2	N	118	178	1			42
								130	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
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
08	43741	X	40837	-0-	-2904 B	-0-	40517	2	320	9	N	291	344	1			42

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
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
*08	28459	X	28459	-0-	-0- B	-0-	28281	2	178	9	Y	162	177	1			55

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
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
*08	31421	X	31421	-0-	-0- B	-0-	31209	2	212	9	Y	193	182	1			65

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
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
08	72726	X	56542	-0-	-16184 B	-0-	55993	2	549	9	Y	499	495	1			58

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1511	-0-	-225 B	-0-	66 6	1 9	1439	2	Y	5	3	1	2	8	2
04	1620	N	1384	-0-	-236 B	-0-	61 6	1 9	1317	2	Y	5	3	1	1	8	3
05	1612	N	1215	-0-	-397 B	-0-	53 4	1 9	1158	2	Y	4	3	1			4
06	1470	N	1223	-0-	-247 B	-0-	54 1	1 9	1168	2	Y	1	3	1			2
07	1426	N	1263	-0-	-163 B	-0-	55 3	1 9	1205	2	Y	3	3	1			2
*08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	56 3	1 9	1224	2	Y	3	3	1			2

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
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									
*08	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3103	2	Y	19	17	1			12
							21	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
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									
*08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	42	1	909	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
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									
*08	7515	X	7515	-0-	-0- B	-0-	330	1	7182	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
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									
*08	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	94	1	2052	2	Y	10	9	1			7
							11	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
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									
*08	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2632	2	Y	14	26	1			12
								15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1094	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	B	-0-	254	1	3215	2	Y	29	57	1			26
								32	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
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									
*08	2166	N	2166	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2043	2	Y	26	24	1			17
										29	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
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									
08	93	N	73	-0-		-20	B	-0-		3	1	60	2	Y	9	8	1			6
										10	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
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									
*08	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-		94	1	2051	2	Y	9	8	1			6
										10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2013	N	2013	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1903	2	Y	20	19	1			13
										22	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	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									
*08	1941	N	1941	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1825	2	Y	29	26	1			20
										32	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	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									
08	2604	X	2398	-0-		-206	B	-0-		174	1	2199	2	Y	23	45	1			20
										25	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-		382	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
03	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	96	1	2091	2	Y	31	24	1	5	8	19
							34	9									
04	1440	N	2044	-0-	604 B	-0-	88	1	1919	2	Y	34	24	1	2	8	27
							37	9									
05	2356	N	1933	-0-	-423 B	-0-	84	1	1820	2	Y	26	24	1			29
							29	9									
06	2160	N	1704	-0-	-456 B	-0-	74	1	1617	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
07	2108	N	1672	-0-	-436 B	-0-	73	1	1577	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
*08	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	95	1	2070	2	Y	25	22	1			17
							28	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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-
08	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

03	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-	93	1	2018	2	Y	42	32	1	8	8	27
							46	9									
04	2100	N	2161	-0-	61 B	-0-	93	1	2015	2	Y	48	34	1	3	8	38
							53	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	94	1	2036	2	Y	37	34	1			41
							41	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	98	1	2123	2	Y	18	34	1			25
							20	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2187	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
*08	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	106	1	2307	2	Y	36	32	1			24
							40	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	93	1	2027	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-
*08	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	105	1	2280	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

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-
*08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	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
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
*08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	Y	5	183	1			33

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
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-
08	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	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
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
*08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			Y	-0-					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
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									
*08	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	36	1	778	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
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									
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	16	1	356	2	Y	8	7	1			5
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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-
08	2635	N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181	2					Y	-0-							-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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													
*08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	89	1		1926	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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-
08	1271	N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2					Y	-0-							-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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													
*08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	127	1		1605	2		Y	15	27	1					13
							17	9													

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		EOM BALANCE
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													
08	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-	115	1		1454	2		Y	14	28	1					13
							15	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
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									
08	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	63	1	1360	2	Y	7					10
							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
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-
08	1333	N	914	-0-	-419 B	-0-	40	1	874	2	Y	-0-					-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
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-
*08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	101	1	2185	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
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									
08	2015	N	1894	-0-	-121 B	-0-	83	1	1810	2	Y	1	2	1			1
							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
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
*08	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	143	1	3105	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
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-
08	1023	N	865	-0-	-158	B	-0-	865	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
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-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	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
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-
08	1643	N	1467	-0-	-176	B	-0-	65	1	1402	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
03	3038	X	2413	-0-	-625	B	-0-	105	1	2284	2	Y	22					38
								24	9									
04	2700	X	2677	-0-	-23	B	-0-	117	1	2539	2	Y	19					57
								21	9									
05	2728	X	2491	-0-	-237	B	-0-	108	1	2357	2	Y	24	47	1			34
								26	9									
06	2640	X	2340	-0-	-300	B	-0-	103	1	2233	2	Y	4					38
								4	9									
07	2759	N	2310	-0-	-449	B	-0-	101	1	2196	2	Y	12					50
								13	9									
08	2480	N	2202	-0-	-278	B	-0-	96	1	2091	2	Y	14	47	1			17
								15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	53	1	1158	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2449	N	2022	-0-	-427 B	-0-		88	1	1922	2	Y	11					16
								12	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-		980	2	207	9	Y	188	186	1			45

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1178	N	1056	-0-	-122 B	-0-		46	1	996	2	Y	13					19
								14	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5286	X	5286	-0-	-0- B	-0-		231	1	5032	2	Y	21					31
								23	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-		63	1	1364	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
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									
08	4619	X	4297	-0-	-322 B	-0-	189	1	4107	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

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-
08	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

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									
08	4805	X	3843	-0-	-962 B	-0-	167	1	3634	2	Y	38	131	1			47
							42	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

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
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					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
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
*08	7750		4713	-0-	-3037	55681	4685	2	28	9	Y	25					67

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-					192

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1191	2	25	9	N	23					174

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2015	2	19	9	N	17					153

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	4526		642	-0-	-3884	-0-	595	2	47	9	N	43	17	1			26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

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
08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

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
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

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
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	2	75	9	N	68	139	1			-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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
08	SWR 10		1322	-0-	1322	115452	1322	2			Y	-0-	21	1			87

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

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
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					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

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-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

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-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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-
08	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

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-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

*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	23		16	-0-	-7	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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

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
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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4037	3	37	9	N	34	37	1			212
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					212

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	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-
08	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	131	1	2585	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
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-
08	2077	X	1827	-0-	-250	-0-	24	1	1803	2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

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-
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	22	1	1674	2	Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

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-
08	496	N	204	-0-	-292	-0-	3	1	201	2	Y	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

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-
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	8	1	571	2	Y	-0-			-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	3	9	9	N	8					153
*03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					153
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					153
*05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-	153	1			-0-
*06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	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
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
*08	15030	X	4307	-0-	-10723	-0-	4281	3	26	9	Y	24	25	1			13

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1

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
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	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					50
08	1240	N	619	-0-	-621	-0-	619	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

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

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

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
08	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

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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

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
08	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

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

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-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

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
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	3	N	-0-					17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
*08	301	X	7	-0-	-294	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

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-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

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
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	14	1	466	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302	N	837	-0-	-465	-0-	837	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

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
08	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

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

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
*08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2942	3	47	9	N	43	192	1			26

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

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
*08	2505	X	538	-0-	-1967	-0-	538	2			N	-0-					125

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	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
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	132	1	145	2	N	36					53
							40	9									

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	324	1	690	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	705	1	1506	2	N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					87

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

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
08	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

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

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

03	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

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

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-
08	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	2255	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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-
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	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
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	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	449					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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					42
08	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

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

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
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	X	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

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
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1530	2	73	9	Y	66	175	1			17

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

*01	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	14	1	37	2	N	-0-					132
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	244	1	1106	2	N	10					142
							11	9									
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	361	1	1577	2	N	13					155
							14	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	269	1	1038	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
08	2108	X	1347	-0-	-761	-0-	277	1	1070	2	N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	237	1	529	2	Y	43	43	8			24
							47	9									
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	772	-0-	-8	-0-	153	1	597	2	Y	20	20	8			77
							22	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	192	1	687	2	Y	49	49	8			77
							54	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	202	1	672	2	Y	36	91	1	2	8	20
							40	9									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	179	1	691	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	181	1	698	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

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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	344	1	795	2	Y	47	47	8			22
							52	9									
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	247	1	953	2	Y	5	5	8			45
							6	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	226	1	829	2	Y	12	12	8			45
							13	9									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	234	1	763	2	Y	35	59	1	1	8	20
							39	9									
*07	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	234	1	874	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	207	1	813	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

03	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
*08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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.		60	-0-	60	267	12	1	48	2	Y	-0-					3
*05	297	X	30	-0-	-267	-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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

*01	1743	X	139	-0-	-1604	-0-	21	1	89	2	Y	26	26	8					-0-	
							29	9												
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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	687	2	Y	16	16	8					8	
							18	9												
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	149	1	688	2	Y	62	23	1	27	8			20	
							68	9												
*07	1178	X	963	-0-	-215	-0-	168	1	754	2	Y	37	37	8					20	
							41	9												
08	1178	X	930	-0-	-248	-0-	142	1	740	2	Y	44	44	8					20	
							48	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
*01	1128	X	141	-0-	-987	-0-	44	1	97	2	N	-0-					18
*02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	2	N	-0-					18
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					18
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	116	1	513	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	437	-0-	-338	-0-	80	1	356	2	N	1	1	8			76
							1	9									
08	775	X	390	-0-	-385	-0-	64	1	324	2	N	2	2	8			76
							2	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

*01	434	N	402	-0-	-32	-0-	122	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	196	1	793	2	Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	147	1	594	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-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	106	1	421	2	Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

*01	T. A.		883	-0-	883	3426	170	1	713	2	Y	-0-					22
*02	4281	X	855	-0-	-3426	-0-	174	1	681	2	Y	-0-					22
*03	1426	X	1101	-0-	-325	-0-	213	1	886	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
*04	1380	X	1052	-0-	-328	-0-	198	1	846	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
05	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	224	1	853	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
*06	1200	X	991	-0-	-209	-0-	225	1	748	2	Y	16	16	8			22
							18	9									
*07	1240	X	967	-0-	-273	-0-	197	1	758	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
08	1240	X	968	-0-	-272	-0-	198	1	756	2	Y	13	13	8			22
							14	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-					42
*04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	8			9
*02	532	X	369	-0-	-163	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	8			9
*03	589	X	570	-0-	-19	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	8			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	523	-0-	-283	-0-	511	2	12	9	Y	11	1	8			19
08	806	X	582	-0-	-224	-0-	582	2			Y	-0-					19

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	632	2	55	9	Y	50	2	8			106
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	Y	22					128
*04	780	X	681	-0-	-99	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	142	-0-	-354	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					76
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	205	1	857	2	Y	-0-					76
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	122	1	556	2	Y	-0-					76
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	142	1	571	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	125	1	523	2	Y	58	3	8			131
							64	9									
08	744	X	674	-0-	-70	-0-	134	1	539	2	Y	1	1	8			131
							1	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					17
*02	644	N	478	-0-	-166	-0-	478	2			N	-0-					17
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					17
*04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	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
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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	152	-0-	-184	-0-	31	1	121	2	N	-0-					122
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	N	-0-					122
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	246	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
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	70	1	296	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	1596	-0-	-364	-0-	1588	2	8	9	Y	7	7	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
*08	3100	N	4822	-0-	1722	4154	4769	2	53	9	Y	48	5	8			107

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	1095	-0-	-25	-0-	1095	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
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					75

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	295	-0-	-97	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	8			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
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	9	Y	2					45

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2597	-0-	-1323	-0-	2496	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
08	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

*02	1876	N	1489	-0-	-387	-0-	1329	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
08	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					52

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	2	22	9	N	20	6	8			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
*08	3100	N	4954	-0-	1854	5622	4908	2	46	9	N	42	5	8			107

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

*02	1736	N	641	-0-	-1095	-0-	606	2	35	9	Y	32	5	8			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
08	2852	N	2449	-0-	-403	-0-	2426	2	23	9	Y	21	3	8			31

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1719	2	248	9	N	225	175	1			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
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1729	2	18	9	N	16					100

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

*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
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1608	2	128	9	N	116					139

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3465	-0-	-875	-0-	3382	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
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4124	2	13	9	N	12					121

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3204	2	64	9	Y	58	6	8			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
*08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	2	9	9	Y	8	2	8			33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1232	N	873	-0-	-359	-0-	873	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
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					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
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	332	1	1025	2	Y	10	50	1			27
							11	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	2	Y	11	53	1			30
							12	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1633	-0-	-1467	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									
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	496	1	1529	2	Y	14	64	1			36
							15	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

03	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

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-
08	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	85	1	1524	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

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-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

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-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

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

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2939	N	2840	-0-	-99	-0-	150	1	2690	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3093	-0-	-7	207	164	1	2929	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

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-
*08	3100	N	2613	-0-	-487	255	138	1	2475	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

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-
*08	3100	N	4464	-0-	1364	4091	236	1	4228	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

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-
*08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	194	1	3474	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

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-
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	220	1	3932	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

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-
*08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231	1	4139	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 #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	209	1	3743	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3457	-0-	357	1985	183	1	3274	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	8					184
							9	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	4188	-0-	1088	3985	222	1	3966	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 #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	2486	-0-	-614	69	132	1	2354	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	208	1	3731	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1885	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3832	-0-	732	2441	203	1	3629	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2691	N	2269	-0-	-422	-0-	120	1	2149	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3150	-0-	50	772	167	1	2983	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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
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-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

03	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-
*08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	271	1	4856	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

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
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

03	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-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

03	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	653	-0-	-1579	-0-	645	2	8	9	N	7					175
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					175

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	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

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

*03	168		1	-0-	-167	-0-	1	1			N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-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

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									
08	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	102	1	2752	2	N	-0-					105

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					126

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	140	1	1596	2	N	31					133
							34	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	16	1	1397	2	N	13					50
							14	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
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-
*08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

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
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

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									
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	70					169
						77	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	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
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					148

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	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
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

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
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	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

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	230	2	75	9	N	68	168	1			173
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					173

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					87

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	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
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	1204	-0-	-904	-0-	1191	2	13	9	N	12					115
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					115

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	132	1	800	2	N	8					177
							9	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	234	1	907	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	267	1	1036	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	249	1	1773	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2215	2	Y	-0-					87

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	243	1	621	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3038	N	2246	-0-	-792	-0-	460	1	1786	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	386	1	1453	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	996	-0-	-244	-0-	136	1	860	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	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
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
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
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	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
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
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					69

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

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	4084	-0-	984	984	7	1	4043	3	N	31					73
							34	9									
*06	3000	N	4069	-0-	1069	2053	8	1	4030	3	N	28					101
							31	9									
*07	3100	N	3374	-0-	274	2327	8	1	3341	3	N	23					124
							25	9									
*08	6462	X	4135	-0-	-2327	-0-	8	1	4084	3	N	39	154	1			9
							43	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

03	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
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	49 29	1 9	3641	2	Y	26	24	1			6
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	48 31	1 9	3433	2	Y	28	30	1			4
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	3696	2	Y	24	20	1			8
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	44 22	1 9	3402	2	Y	20	20	1			8
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	49 23	1 9	3538	2	Y	21	20	1			9
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					9

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					56
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

03	14B2	EXT	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			Y	-0-					32

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

03	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
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					55

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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-
*08	2851	N	2736	-0-	-115	-0-	145	1	2591	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

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		408	-0-	-4180	-0-	300	1	97	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	4278	#	NO RPT	-0-	-4278	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	3686	3	9	9	N	8	187	1			38

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3379	X	2451	-0-	-928	-0-	12 249	1 9	2190	2	N	226	174	1			260

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

03	14B2 EXT	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-
08	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

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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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

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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

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
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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4114	3	6	9	N	5					60
08	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					60

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
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
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121	9	Y	110	62	1			51

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
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
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5939	2	9	9	Y	8	5	1			4

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

03	T. A.		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-
08	1240	N	795	-0-	-445	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2	9	Y	2	22	1			12

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	16 22	1 9	2626	2	N	20					65
04	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	20 11	1 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 17	1 9	3288	2	N	15					90
*08	3100	N	3717	-0-	617	617	69 17	1 9	3631	2	N	15					105

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					77

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	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
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									
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1452	2	N	3					58
							3	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	474	1	2277	2	N	35					144
							39	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	540	1	2190	2	N	28					172
							31	9									
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	395	1	2197	2	N	33	164	1			41
							36	9									
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	401	1	2275	2	N	29					70
							32	9									
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	416	1	2396	2	N	30					100
							33	9									
*08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	413	1	2509	2	N	39					139
							43	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT					155

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	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
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-
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

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
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					43

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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									
08	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					3

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

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-
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B DENY	-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

03	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-
*08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	134	1	2407	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

03	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-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

03	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
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

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-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

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									
*08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	78	1	5500	3	Y	4					14
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

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
*08	3100	N	3269	-0-	169	222	3268	3	1	9	Y	1	16	1			9

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O																	
03	6789	X	5526	-0-	-1263	-0-	81 15	1 9	5430	3	Y	14	45	1			23
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	81 10	1 9	5383	3	Y	9					32
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	99 6	1 9	7370	3	Y	5					37
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	6498	3	Y	3	30	1			10
07	6727	X	4515	-0-	-2212	-0-	57 3	1 9	4455	3	Y	3					13
08	7471	X	5585	-0-	-1886	-0-	79 3	1 9	5503	3	Y	3					16

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

03	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
08	3131	X	1097	-0-	-2034	-0-	1096	3	1	9	Y	1	13	1			8

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

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
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-	2	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					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
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
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3140	3	3	9	Y	3	8	1			3

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	6	1			2

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
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
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	8	1			2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

03	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-
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

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
08	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	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									
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	2	N	18					98
							20	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		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

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		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

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	127	2	48	9	N	44					140
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					140

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1720	-0-	-140	-0-	1653	2	67	9	N	61	135	1			72
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					72

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

03	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					75
08	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

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					48
08	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

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	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					135
08	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	14	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	N	28					56
							31	9									
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	16	1	853	2	N	23					79
							25	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

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									
*08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	16	1	2986	2	N	-0-					27

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

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									
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-					7

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

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									
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	17					72
							19	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

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									
08	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	130	1	4385	2	N	20					102
						22	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
08	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
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
08	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	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
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
08	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2094	2	11	9	N	10					128

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2573	N	1495	-0-	-1078	-0-	1495	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
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
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					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
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
08	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2442	2	14	9	N	13					158

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	2			N	-0-					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					9
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
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									
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					35

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					17

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	449 11	1 9	2546	2	Y	10					15
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	468 9	1 9	3104	2	Y	8	14	1			9
05	3317	X	1405	-0-	-1912	-0-	206 3	1 9	1196	2	Y	3					12
06	3210	X	1804	-0-	-1406	-0-	295 2	1 9	1507	2	Y	2	4	1			10
07	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	496	1	2463	2	Y	-0-					10
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			122

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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									
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

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	8342	-0-	-2353	-0-	8316	2	26	9	N	24					68
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					68

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

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-
08	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

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-
08	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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

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
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					124

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

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
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					171

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

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
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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

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-
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

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-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

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-
*08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

03	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-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

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
08	3968	X	2998	-0-	-970	-0-	2998	2			Y	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

03	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-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

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
08	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	2873	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

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-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
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
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

03	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
08	4526	X	579	-0-	-3947	-0-	579	2			Y	-0-			10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

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
08	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

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	#	118	-0-	-37	-0-	108	2	10	9	N	9					43
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

03	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									
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	985	1	945	2	N	-0-					52

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

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
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	104	1	100	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	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									
*08	3100	N	3145	-0-	45	45	44	1	3100	3	Y	1					4
							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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

03	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-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	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	1983	1002	-0-	-981	83	1002	2				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	994	-0-	994	1077	994	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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9					15

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1900	N	2113	-0-	213	213	2113	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
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
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	Y	9					15

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					40

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2					91

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	690	2	108	9	Y	98	55	1			44

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1900	N	2509	-0-	609	609	2489	2	20	9	Y	18					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					21

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					29

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1900	N	2366	-0-	466	466	2364	2	2	9	Y	2					93

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1646	2	169	9	Y	154	87	1			71

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3642	2	89	9	Y	81	46	1			37

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	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
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-
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	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
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
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2593	2	179	9	Y	163	92	1			77

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	Y	18					31

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	Y	12	33	1			11

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	3730	-0-	630	630	52	1	3663	3	Y	14					57
							15	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10137	X	4697	-0-	-5440	-0-	4622	3	75	9	Y	68	134	1			50

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	15	1	1040	3	Y	7					31
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	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
08	4371	X	2856	-0-	-1515	-0-	2839	3	17	9	Y	15	39	1			13

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3341	3	2	9	Y	2	20	1			11

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	384	3	3	9	Y	3	15	1			3

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

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
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1623	3	12	9	Y	11	22	1			8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	3118	-0-	18	75	3118	3			Y	-0-					33

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			7

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	12 2	1 9	862	3	Y	2					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

03	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
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	3	18	9	Y	16	43	1			15

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	12	1	783	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	8					18
							9	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	1284	3	Y	18					36
							20	9									
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1118	3	Y	14	30	1			20
							15	9									
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	14	1	1091	3	Y	14					34
							15	9									
08	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	15	1	1026	3	Y	12					46
							13	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

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
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

03	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-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

03	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-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

03	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
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	3	6	9	Y	5	50	1			28

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

03	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
08	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	2088	3	8	9	Y	7	12	1			5

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

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
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	Y	4	13	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 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
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
*08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2598	3	32	9	N	29					84

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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
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									
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	791	1	1087	2	N	18					138
							20	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
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
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	2904	2	30	9	N	27					87

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	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
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1409	2	36	9	Y	33					213

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
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
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					40

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
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
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1514	2	29	9	N	26					88

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					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
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
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137

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
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
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

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
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6					118

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

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
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	2	Y	-0-					5
*02	T. A.		452	-0-	452	452	71	1	291	2	Y	82	3	8			84
							90	9									
*03	T. A.		538	-0-	538	990	91	1	395	2	Y	47					131
							52	9									
*04	T. A.		471	-0-	471	1461	87	1	328	2	Y	51	152	1			30
							56	9									
*05	1904	X	443	-0-	-1461	-0-	81	1	303	2	Y	54	24	8			60
							59	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									
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	55	1	240	2	Y	4	4	8			131
							4	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		655	-0-	655	1551	174	1	481	2	N	-0-					18
*02	1551	X	-0-	-0-	-1551	-0-					N	-0-					18
*03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					18
*04	630	N	17	-0-	-613	-0-	4	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
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

*01	1249	X	99	-0-	-1150	-0-	17	1	82	2	N	-0-					30
*02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					30
*03	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-
08	14B DENY		-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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	450	1	1101	2	N	-0-					10
*02	1932	N	1289	-0-	-643	-0-	287	1	1002	2	N	-0-					10
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	2	N	-0-					10
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	359	1	1431	2	N	-0-					10
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	367	1	1329	2	N	16	16	8			10
							18	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
08	1705	N	914	-0-	-791	-0-	189	1	725	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

*01	5976	X	664	-0-	-5312	-0-	104	1	560	2	N	-0-					90
*02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	244	1	976	2	N	5					95
							6	9									
*03	2604	X	1105	-0-	-1499	-0-	197	1	906	2	N	2					97
							2	9									
*04	1950	X	726	-0-	-1224	-0-	126	1	570	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
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	151	1	716	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

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
08	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					33

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

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									
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	4528					Y	NO RPT					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
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
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					92

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					57

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	97 1 45 9	853	2	Y	41	173	1				23
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88 1 53 9	776	2	Y	48						71
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	68 1 35 9	788	2	Y	32	84	1				19
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	55 1 12 9	834	2	Y	11						30
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60 1	879	2	Y	-0-						30
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT						30

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4 1 20 9	125	2	Y	18	20	1				16
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1 1 8 9	40	2	Y	7						23
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29 1 32 9	1032	2	Y	29	25	1				27
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	1001	2	Y	4	31	1				-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	760	2	Y	3						3
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT						3

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					16

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					56

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					167

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					37

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1875	-0-	-1225	2944	25	1	1841	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	3000	N	1967	-0-	-1033	1911	27	1	1930	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3100	N	2020	-0-	-1080	831	27	1	1985	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	2743	N	1912	-0-	-831	-0-	25	1	1881	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	27	1	1936	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					21

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					100

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					42

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					32

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					60

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

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
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					67

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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-
08	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

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-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

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-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

03	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
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

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-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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

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
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

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
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					9

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	546	2	133	9	Y	121	184	1			29

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-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
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-
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	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
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-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	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
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-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 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
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
*01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*07	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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
08	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	2739	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
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
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					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
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-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

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
08	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

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
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					55

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

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
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					17

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

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
08	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	2			Y	-0-					44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

03	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
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

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
*08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-			56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

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
08	14B2 EXT	-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

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-
*08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	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

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	13692	2	Y	29					35
04	2010	X	12411	-0-	10401	-0-	74 10	1 9	12327	2	Y	9					44
05	2077	X	627	-0-	-1450	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					44
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	6300	2	Y	4					48
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	86	1	6828	2	Y	-0-					48
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	98	1	4118	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	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

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	206	181	2	25	9	Y	23	23	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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	448	-0-	-110	-0-	418	2	30	9	N	27					78
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	393	2	33	9	N	30					108

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	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	2359	-0-	-462	-0-	2316	2	43	9	N	39	186	1			22
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					22

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	83	1	2682	2	N	47					236
							52	9									
04	390	X	9276	-0-	8886	-0-	272	1	8759	2	N	223	193	1			266
							245	9									
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	220	1	7085	2	N	111	187	1			190
							122	9									
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	198	1	6386	2	N	160	185	1			165
							176	9									
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	233	1	7519	2	N	140	187	1			118
							154	9									
*08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	178	1	5750	2	N	134					252
							147	9									

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

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	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
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	453	2	36	9	N	33					88

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

03	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
08	DLQ G-10		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

03	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-
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					6
*08	3100	N	5404	-0-	2304	4859	158	1	5233	2	Y	12					18
							13	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

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									
08	DLQ G-10		993	-0-	993	993	101	1	885	2	Y	6					22
							7	9									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

*02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	422	1	3905	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
08	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	331	1	3445	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

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
08	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	196	1	1544	2	N	-0-					6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	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
08	DLQ G-10		9868	-0-	9868	9868	986 23	1 9	8859	2	Y	21					70

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	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
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					85

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

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
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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

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
08	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	5772	2	146	9	N	133					242

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

03	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
08	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	287	1	2578	2	Y	18	56	1			5
							20	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		2092	-0-	2092	2092	215	1	1868	2	Y	8					10
							9	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
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
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	51	1	446	2	Y	14					44
							15	9									

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					17
08	DLQ G-10		507	-0-	507	507	51	1	456	2	Y	-0-					17

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4211	-0-	4211	4211	422	1	3770	2	Y	17					20
							19	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3317	X	2555	-0-	-762	-0-	255	1	2300	2	N	-0-					140

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	1607	158	1	1427	2	Y	20	60	1			6
							22	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	183	1	1733	2	Y	22	59	1			6
							24	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ	G-10	3191	-0-	3191	3191	321	1	2866	2	Y	4					14
							4	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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	105					140
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					140

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	336	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	Y	20	14	1			9
							22	9									
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	18	19	1			8
							20	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	3	Y	38	45	1			17
							42	9									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	3	Y	41	41	1			17
							45	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	3	Y	33	33	1			17
							36	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1498	3	Y	30	31	1			16
							33	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	36	36	1			16
							40	9									
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	3	Y	34	35	1			15
							37	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	961	N	101	-0-	-860	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	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-
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1582	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1517	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	63	1	1351	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	50	1	1071	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	Y	22	25	1			10
							24	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	22	21	1			10
							24	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	99	1	2143	3	Y	21	20	1			9
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

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									
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	3	Y	18	17	1			8
							20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

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-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

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									
08	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	68	1	1471	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

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									
08	1023	N	517	-0-	-506	-0-	23	1	490	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

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									
08	2883	N	2842	-0-	-41	-0-	125	1	2689	3	Y	25	25	1			11
							28	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

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-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

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									
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2642	3	Y	18	16	1			8
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1152	3	Y	44	43	1			20
							48	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	60	1	1303	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

03	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									
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

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									
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	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

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-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1860	N	1525	-0-	-335	-0-	67	1	1445	3	Y	12	13	1			5
							13	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1798	N	495	-0-	-1303	-0-	21	1	468	3	Y	5	10	1			2
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	123	1	2642	3	Y	7	4	1			3
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	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									
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	77	1	1653	3	Y	15	11	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

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-
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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									
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	97	1	2101	3	Y	16	16	1			7
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

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-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

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-
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

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-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

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-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	1145	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1214	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	51	1	1111	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	52	1	1113	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
08	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	47	1	1023	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	56	1	1195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	N	839	-0-	-587	-0-	37	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	49	1	1068	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2133	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2292	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	110	1	2350	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	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									
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	25	1	536	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	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-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2727	N	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									
*08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1520	-0-	-464	-0-	67	1	1443	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	44	1	956	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	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									
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	84	1	1813	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	39	1	841	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	814	3	Y	14	13	1			6
							15	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
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-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	889	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1612	N	1093	-0-	-519	-0-	48	1	1044	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

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-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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									
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	56	1	1205	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

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

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-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	64	1	1391	3	Y	14	13	1			6
							15	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	35	1	762	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

03	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									
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	3	Y	11	8	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	13	12	1			6
							14	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

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

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 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
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-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

03	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-
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

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									
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	880	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

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

03	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-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

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									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	51	1	1105	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

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									
08	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	141	1	3048	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64 10	1 9	1376	3	Y	9	10	1			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	94	1	2009	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
05	2170	N	1268	-0-	-902	-0-	55	1	1209	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2212	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	98	1	2092	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	3	Y	45	45	1			20
							50	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	64	1	1378	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	8	5	1			4
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	50	1	1087	3	Y	19	19	1			8
							21	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1364	N	417	-0-	-947	-0-	18	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	8	1	182	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	65	1	1396	3	Y	16	15	1			7
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	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									
08	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	138	1	2978	3	Y	27	27	1			12
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	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									
08	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	125	1	2698	3	Y	14	13	1			6
							15	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1994	3	Y	27	27	1			12
							30	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
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-
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	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
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									
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	61	1	1323	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	908	N	908	-0-		-0-	-0-	40	1	860	3	Y	7	6	1			3
								8	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-		-0-	-0-	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-
*08	113	N	113	-0-		-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	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									
*08	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	101	1	2178	3	Y	15	15	1			7
								17	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
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									
08	1395	N	1387	-0-		-8	-0-	61	1	1307	3	Y	17	17	1			8
								19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	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									
08	2418	N	1319	-0-	-1099	-0-	58	1	1254	3	Y	6	7	1			3
							7	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	107	1	2309	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	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-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	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									
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	31	1	668	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 4	1 9	490	3	Y	4	2	1			2
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	263	3	Y	2	3	1			1
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	602	3	Y	5	4	1			2
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	569	3	Y	7	6	1			3

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
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	143 8	1 9	3061	3	Y	7	8	1			3
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	148 9	1 9	3015	3	Y	8	8	1			3
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	3054	3	Y	6	6	1			3
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	136 7	1 9	2983	3	Y	6	6	1			3
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145 7	1 9	3097	3	Y	6	6	1			3
*08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	144 8	1 9	3118	3	Y	7	7	1			3

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
03	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	97 18	1 9	2071	3	Y	16	18	1			7
04	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	96 18	1 9	1965	3	Y	16	16	1			7
05	2263	X	2164	-0-	-99	-0-	94 14	1 9	2056	3	Y	13	13	1			7
06	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	88 12	1 9	1923	3	Y	11	12	1			6
07	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	90 14	1 9	1912	3	Y	13	13	1			6
08	2201	X	1544	-0-	-657	-0-	68 10	1 9	1466	3	Y	9	11	1			4

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

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									
*08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	3	Y	22	22	1			10
							24	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

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									
*08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	118	1	2555	3	Y	18	16	1			8
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

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-
*08	2553	N	2117	-0-	-436	-0-	94	1	2023	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
08	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	118	1	2541	3	Y	19	20	1			8
							21	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
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									
*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	100	1	2168	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
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									
08	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	76	1	1640	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

03	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-
08	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	113	1	2436	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

03	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									
08	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	124	1	2672	3	Y	15	15	1			7
							17	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

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									
08	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	58	1	1257	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 #: 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
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									
08	2046	N	1827	-0-		-219	-0-	80	1	1730	3	Y	15	15	1			7
								17	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
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									
*08	3952	X	3952	-0-		-0-	-0-	174	1	3763	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
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									
08	1860	N	1840	-0-		-20	-0-	80	1	1726	3	Y	31	32	1			14
								34	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-	125	1	2688	3	Y	17	17	1			8
								19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	96 18	1 9	2065	3	Y	16	23	1			7
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	117 23	1 9	2413	3	Y	21	19	1			9
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	132 22	1 9	2905	3	Y	20	18	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	118 17	1 9	2597	3	Y	15	18	1			8
07	2604	X	1233	-0-	-1371	-0-	56 10	1 9	1167	3	Y	9	13	1			4
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	146 22	1 9	3119	3	Y	20	24	1			9
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	148 24	1 9	3008	3	Y	22	22	1			9
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	141 20	1 9	3101	3	Y	18	18	1			9
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	135 17	1 9	2971	3	Y	15	16	1			8
07	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	147 21	1 9	3129	3	Y	19	18	1			9
08	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	144 20	1 9	3112	3	Y	18	19	1			8

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	1955	3	Y	15	17	1			7
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95 18	1 9	1936	3	Y	16	16	1			7
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1944	3	Y	11	12	1			6
06	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	87 12	1 9	1903	3	Y	11	11	1			6
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	91 14	1 9	1946	3	Y	13	13	1			6
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	86 14	1 9	1850	3	Y	13	13	1			6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

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									
08	3348	X	2397	-0-	-951	-0-	106	1	2273	3	Y	16	18	1			7
							18	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

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									
08	2170	N	1233	-0-	-937	-0-	54	1	1168	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	3	Y	30	30	1			13
							33	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	133	1	2871	3	Y	20	22	1			9
							22	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	8	5	1			4
							9	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	3	Y	27	27	1			12
							30	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	86	1	1850	3	Y	14	13	1			6
							15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	148	1	3188	3	Y	23	23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	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									
08	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	76	1	1638	3	Y	16	16	1			7
							18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	79	1	1698	3	Y	22	24	1			10
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	72	1	1545	3	Y	9	13	1			4
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	116	1	2497	3	Y	21	21	1			9
							23	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	121	1	2621	3	Y	22	24	1			10
							24	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	179	3	3	9	N	3	3	1			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	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									
08	4030	X	3915	-0-		-115	-0-	172	1	3713	3	Y	27	26	1			12
								30	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	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									
08	2015	N	1897	-0-		-118	-0-	84	1	1803	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	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									
08	4433	X	4377	-0-		-56	-0-	194	1	4180	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2366	N	2366	-0-		-0-	-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									
*08	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	101	1	2181	3	N	13	13	1			6
								14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-	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									
08	9455	X	8726	-0-		-729	-0-	386	1	8318	3	Y	20	21	1			9
								22	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	8880	X	8880	-0-		-0-	-0-	386	1	8320	3	Y	158	158	1			71
								174	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	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									
*08	7583	X	7583	-0-		-0-	-0-	336	1	7237	3	Y	9	8	1			4
								10	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	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									
08	6758	X	6641	-0-		-117	-0-	294	1	6337	3	Y	9	10	1			4
								10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	2	N	4					204
							4	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	256	1	1374	2	N	11					53
							12	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	206	1	2020	2	N	9					72
							10	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	242	1	2364	2	N	-0-					57

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	353	1	1897	2	N	24					92
							26	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-					29

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	25					112
							28	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

03	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
08	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	1720	2	1	9	Y	1					93

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

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
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-					27

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

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
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	724	2	1	9	Y	1					64

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

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
*08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3564	2	12	9	N	11	4	8			172

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
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-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

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									
08	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	349	1	8208	2	Y	24					104
							26	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

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

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
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	2	N	2					47
							107	3	2	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

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
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	N	-0-					15
							34	3									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

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
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	49	2	5	3	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
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	20	1	475	2	N	5					60
							6	9									
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	1488	N	796	-0-	-692	-0-	33	1	762	2	N	1					68
							1	9									
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
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-					68
							28	3									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	810	-0-	-399	-0-	33	1	774	2	N	3					120
							3	9									
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	35	1	839	2	N	9	111	1			18
							10	9									
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
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	3	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
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	2	N	14					87
							15	9									
04	2040	N	958	-0-	-1082	-0-	38	1	913	2	N	6					93
							7	9									
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
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-					93
							59	3									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2125	2	N	7					120
							8	9									
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
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					27
							124	3									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-					80
							12	3									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

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
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1265	2	N	-0-					58
							122	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

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
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	412	2	N	6					133
							40	3	7	9							

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

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
08	2015	X	1119	-0-	-896	-0-	8	1	1014	2	N	-0-					115
							97	3									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

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
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	694	2	N	-0-					20
							67	3									

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
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
08	2883	X	761	-0-	-2122	-0-	5	1	689	2	N	-0-					33
							67	3									

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
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
08	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	15	1	1931	2	N	6					33
							186	3	7	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10509	X	5973	-0-	-4536	-0-	41	1	5358	2	N	53					113
							516	3	58	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	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
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
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1670	2	43	9	Y	39					66

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	1242	2	4	9	Y	4	99	1			12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2852	2	11	9	Y	10	82	1			16

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3067	3	31	9	N	28					55

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	3	4	9	N	4					162

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					170

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	N	11					125

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-4836	-0-	55	1	513	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
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	70	1	574	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	304	1	1785	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
*01	1581	X	1266	-0-	-315	-0-	109	1	1157	2	Y	-0-					7
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	108	1	975	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
08	2449	N	1349	-0-	-1100	-0-	146	1	1203	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	2348	-0-	-312	-0-	229	1	2119	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
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	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
*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									
08	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	308	1	1507	2	Y	-0-					69

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	431	1	2709	2	N	9					232
							10	9									
*04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	431	1	2530	2	N	-0-					232
*05	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	452	1	2411	2	N	36					268
							40	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
08	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	414	1	2364	2	N	-0-					268

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	210	1	1924	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
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	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

*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					12
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	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
08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	135	1	1099	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

*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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	Y	-0-					138

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

*01	14807	X	2977	-0-	-11830	-0-	264	1	2713	2	Y	-0-					8
*02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	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
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	168	1	1375	2	Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

*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
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	206	1	1206	2	Y	-0-					166

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

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
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					57

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

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-
08	837	N	416	-0-	-421	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	122	1	453	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT		324	-0-	324	590	324	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

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
08	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

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
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	96	1	815	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
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-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	334	2	Y	119	50	1			69
							131	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	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

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
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	46	1	359	2	Y	-0-					72

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

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
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	77	1	933	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	94	1	350	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	95	1	1160	2	N	1	1	8			28
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10004 - 10083

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

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	445	1	1654	2	Y	60	130	1			183
							66	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	93	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

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-
08	620	N	114	-0-	-506	-0-	24	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

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
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	N	1	1	8			161
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

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
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	2	N	39	170	1	3	8	27
							43	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1018	X	25	-0-	-993	-0-	3	1	22	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	1645	-0-	-711	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			82

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	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
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-
08	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
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

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
08	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					120

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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-
08	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

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-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9	9	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

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-
08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	1815	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

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-
08	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1528	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

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-
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2046	N	777	-0-	-1269	-0-	82	1	695	2	N	-0-					164

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	253	1	2145	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
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
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1	1	8			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
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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	121	1	1026	2	N	1	1	8			94
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			114

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	200	1	1696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	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-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1751	2	18	9	N	16	16	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1225	2	9	9	N	8	8	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			64

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1	1	8			38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4608	2	2	9	N	2	2	8			80

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

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
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			Y	-0-					19

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

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
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

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
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

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
08	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			Y	-0-					39

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	11222	X	10626	-0-	-596	-0-	558	1	9949	2	N	108	6	8			127
							119	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	16120	X	14662	-0-	-1458	-0-	1115	1	13543	2	Y	4	4	8			24
							4	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
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
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	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
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									
*08	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	2013	1	15838	2	Y	34	62	1			17
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	18197	X	15471	-0-	-2726	-0-	930	1	14532	2	Y	8	8	8			26
							9	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
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
08	36053	X	33493	-0-	-2560	-0-	33227	2	266	9	N	242	176	1	12	8	148

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

03	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									
*08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	101	1	4639	2	Y	29	19	1			23
							32	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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-
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

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-
08	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	71	1	3250	2	Y	13	8	1			10
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	80	1	3681	2	Y	19	12	1			15
							21	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
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
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	X	312	-0-	-587	-0-	301	2	11	9	Y	10					102

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	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
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
08	54250 X	40740	-0-	-13510	-0-	40665	2	75	9	Y	68	70	1			55

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
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
08	17949 X	16225	-0-	-1724	-0-	16180	2	45	9	Y	41	25	1			33

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	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									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					134

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					267
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-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-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	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
08	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	145	1	1562	2	N	-0-					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

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

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

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-
08	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

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
08	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

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
08	899	N	695	-0-	-204	-0-	40	1	655	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
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
08	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	217	1	3505	2	N	-0-					97

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

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
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

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		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					41
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					41

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	2	62	9	Y	56	174	1			92
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1403	2	40	9	Y	36					128

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
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
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-
08	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					58
08	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
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
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	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
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-
08	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
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	1393	-0-	-64	-0-	1386	2	7	9	Y	6	6	8			14
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1					15

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
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	1264	-0-	-317	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	1643	X	1220	-0-	-423	-0-	1220	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
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	2190	-0-	-1561	-0-	2177	2	13	9	N	12	3	8			160
08	3751	X	1821	-0-	-1930	-0-	1811	2	10	9	N	9					169

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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
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
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					10

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					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
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
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	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
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	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	2	4	9	N	4	3	8			40
08	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	3354	2	50	9	N	45					85

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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

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
*08	1051	N	383	-0-	-668	-0-	383	2			Y	-0-					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

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
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

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
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

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-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
08	1054	N	13	-0-	-1041	-0-	13	2			Y	-0-					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
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
08	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	2			Y	-0-					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
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
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	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
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
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					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
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									
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2307	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	268	1	1751	2	Y	25					121
							28	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	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									
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	429	2	Y	6	1	1			29
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	119	1 6 9	703	2	Y	5	10	1			8
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	117	1 4 9	723	2	Y	4					12
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	111	1 4 9	689	2	Y	4					16
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	116	1 3 9	683	2	Y	3	10	1			9
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	109	1 1 9	707	2	Y	1					10
*08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	772	2	Y	2					12

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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 3 9	1907	2	Y	3	6	1			1
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	33	1 6 9	1666	2	Y	5					6
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	1912	2	Y	6	12	1			-0-
*08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	1824	2	Y	6	4	1			2

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	2418	2	Y	5	29	1			40
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1 12 9	2494	2	Y	11	20	1			31
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 13 9	2899	2	Y	12					23
07	3100	N	3525	-0-	425	425	67	1 20 9	3438	2	Y	18	39	1			2
*08	3897	X	3472	-0-	-425	-0-	64	1 13 9	3395	2	Y	12	8	1			6

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	26	1 19 9	157	2	N	17	21	1			66
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1 13 9	146	2	N	12	23	1			55
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	26	1 11 9	160	2	N	10					65
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	24	1 9 9	136	2	N	8					73
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	21	1 13 9	141	2	N	12	43	1			42
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	22	1 8 9	146	2	N	7	1	1			48

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
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
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	Y	1					7
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	1358	2	Y	15	3	1			13
							17	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	2	11	1			31
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	975	2	Y	7	1	1			54
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2205	2	Y	18	6	1			155
							20	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	Y	16	6	1			10
							18	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	Y	9	4	1			5
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	2	Y	9	6	1			18
							10	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	229	1	1492	2	Y	10	4	1			32
							11	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	Y	22	3	1			44
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	183	1	2180	2	N	-0-					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	219	1	1434	2	Y	17	2	1			15
							19	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
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
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	181	1	1185	2	Y	16	3	1			21
							18	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	2983	2	Y	19	8	1			11
							21	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	399	1	2613	2	Y	9	5	1			119
							10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	829	2	Y	8	3	1			39
							9	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

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-
*08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

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									
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	1					139
							1	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

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
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	311	1	2036	2	N	7	3	1			71
							8	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

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									
*08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	997	2	Y	17	1	1			50
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	231	1	1512	2	N	15	8	1			93
							17	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2527	2	Y	12	6	1			6
							13	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
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									
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	58	1	151	2	N	-0-					166

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	121	1	794	2	Y	38	68	1			162
							42	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	15	46	1			5
							17	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	1					1
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	2					21
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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-
08	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

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-
*08	2232	X	932	-0-	-1300	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

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
*08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	2139	2	Y	-0-	1	1			16

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

03	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
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

03	496	N	347	-0-	-149	-0-	31 8	1 9	308	2	N	7	10	1			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
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-					9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

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 48	1 9	718	2	Y	44	73	1			-0-
06	1380	X	1030	-0-	-350	-0-	23 22	1 9	985	2	Y	20	20	1			-0-
07	1426	X	743	-0-	-683	-0-	17 1	1 9	725	2	Y	1	1	1			-0-
*08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	650	2	Y	1					1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

03	279	X	66	-0-	-213	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					5
04	270	X	47	-0-	-223	-0-	5 6	1 9	36	2	Y	5	10	1			-0-
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 2	1 9	25	2	Y	2					2
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	76	2	Y	8	10	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

03	434	X	374	-0-	-60	-0-	54 2	1 9	318	2	Y	2					2
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	46 8	1 9	287	2	Y	7	9	1			-0-
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	50 1	1 9	307	2	Y	1					1
06	510	X	222	-0-	-288	-0-	32 1	1 9	189	2	Y	1	2	1			-0-
07	372	X	167	-0-	-205	-0-	21 11	1 9	135	2	Y	10	10	1			-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	188	2	Y	4					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	597	1	3902	2	Y	38	92	1			34
							42	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

03	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									
*08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

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
*08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	67	1	2941	2	Y	112	126	1			-0-
							123	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

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-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	1					1
							1	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 #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	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
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-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	262	1	1709	2	Y	42	98	1			32
							46	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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									
*08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	84	1	3748	2	Y	-0-	5	1			78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

03	14B2 EXT		-0-	-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-
08	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

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									
08	186	N	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	2	N	-0-	1	1			-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			74

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

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									
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3397	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16	X	-0-	-0-	-16	-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
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
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	75	1	3323	2	Y	171	161	1			11
							188	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	446	1	2916	2	Y	35	54	1			75
							39	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	Y	-0-	1	1			17

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	136	1	895	2	Y	33	45	1			81
							36	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	57	1	2541	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
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									
*08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	364	1	2381	2	Y	12	8	1			21
							13	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					24

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	N	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	541	30	1	508	2	Y	3					8
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			18

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	84	1	3730	2	Y	230	188	1			42
							253	9									

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
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									
*08	527	N	502	-0-	-25	-0-	28	1	472	2	N	2	8	1			-0-
							2	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 #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	2	Y	-0-	2	1			21

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-	2	1			1

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-					10

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-	3	1			15

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	33	1	1785	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-	3	1			38

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	Y	-0-	8	1			10

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	2	1			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	156	1	2665	2	N	-0-	14	1			8

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
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									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	6	6	1			-0-
							7	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
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									
08	4898	X	4692	-0-	-206	-0-	258	1	4431	2	N	3	36	1			23
							3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	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
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	363	1	6217	2	N	-0-	36	1			30

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			4

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

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									
*08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	41	1	707	2	N	-0-	20	1			25

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

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									
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1888	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
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
*08	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	555	1	726	2	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
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-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	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
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									
*08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	2	Y	-0-					92

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	6					19
							7	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	196	1	2335	2	N	-0-	2	1			36

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	4					4
							4	9									

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
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-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	N	-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 #: 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
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-
08	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

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
08	806	N	376	-0-	-430	-0-	7	1	369	2	N	-0-					79

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

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
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	-0-					21

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

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-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

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									
08	496	N	106	-0-	-390	-0-	2	1	104	2	N	-0-					26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1196	2	Y	5	1	1			45
							6	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

03	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									
*08	6944	X	2134	-0-	-4810	-0-	118	1	2016	2	N	-0-	28	1			6

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

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-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
08	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

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-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

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									
*08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

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
*08	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	163	1	2788	2	N	-0-	10	1			38

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

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									
*08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	11					18
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	168	1	2890	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
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
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	309	1	807	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
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									
08	3038	X	1129	-0-	-1909	-0-	62	1	1065	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	271	1	4645	2	Y	4	4	1			9
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	254	1	4348	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

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-
08	2294	X	764	-0-	-1530	-0-	59	1	705	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

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									
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	235	1	4033	2	Y	-0-					66

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

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
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					457

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

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-
*08	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	71	1	1229	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

03	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									
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	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

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									
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1395	2	Y	3					13
							3	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

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									
*08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	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 #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	651	N	440	-0-	-211	-0-	59	1	381	2	N	-0-					133

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	248	1	4264	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	253	1	4335	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	6465	2	Y	1	4	1			10
							1	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	4	4	1			9
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	531	1	6298	2	N	-0-	43	1			39

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	212	1	3632	2	Y	-0-					1

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	853	1	14646	2	N	198	198	1			-0-
							218	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	255	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	666	1	7906	2	Y	14	8	1			6
							15	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	96470	X	82773	-0-	-13697	-0-	1823	1	80840	2	N	100	16	1			103
							110	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	34038	X	30491	-0-	-3547	-0-	2365	1	28085	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									

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
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									
08	149265	X	83417	-0-	-65848	-0-	1547	1	81677	2	N	175	176	1			-0-
							193	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
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									
08	415276	X	120187	-0-	-295089	-0-	2227	1	117578	2	N	347	347	1			-0-
							382	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
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									
08	210831	X	109857	-0-	-100974	-0-	2032	1	107262	2	N	512	512	1			-0-
							563	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
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									
08	357647	X	138907	-0-	-218740	-0-	2579	1	136156	2	N	156	156	1			-0-
							172	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		170250	-0-	170250	170250	19528	1	150491	2	N	210	120	1			90
							231	9									
*04	618555	X	448305	-0-	-170250	-0-	9491	1	437954	2	N	782	872	1			-0-
							860	9									
05	476718	X	373260	-0-	-103458	-0-	7997	1	364769	2	N	449	449	1			-0-
							494	9									
06	461340	X	286325	-0-	-175015	-0-	5656	1	279634	2	N	941	941	1			-0-
							1035	9									
07	476718	X	249612	-0-	-227106	-0-	4804	1	244142	2	N	605	605	1			-0-
							666	9									
*08	476718	X	216180	-0-	-260538	-0-	4007	1	211526	2	N	588	586	1			2
							647	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 #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	48600	X	NO RPT	-0-	-48600	-0-					N	NO RPT					-0-
06	145800	X	NO RPT	-0-	-145800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	150660	X	NO RPT	-0-	-150660	-0-					N	NO RPT					-0-
08	150660	X	NO RPT	-0-	-150660	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

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
08	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12	9	N	11					73

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

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
08	1240	N	881	-0-	-359	-0-	828	2	53	9	N	48	1	8			130

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

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
08	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2460	2	1	9	N	1	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

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-
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	229	1	1019	2	N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

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-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	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
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-
08	6	N	5	-0-	-1	-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
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-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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
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-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	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
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-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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
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-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	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
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	98	1	305	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	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

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	810	N	8	-0-	-802	-0-	8	1			Y	-0-					183
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	94	1	863	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	656	2	Y	5	4	1	1	8	3
							6	9									

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	153	1	1575	2	Y	6	5	8			37
							7	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	159	1	1633	2	Y	7	6	8			34
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1816	2	Y	25	10	8			41
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

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									
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	40	1	408	2	Y	3					13
							3	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

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									
08	2480	X	1413	-0-	-1067	-0-	124	1	1272	2	Y	15					72
							17	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

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									
*08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	520	1	2201	2	Y	17	9	8			179
							19	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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									
08	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	121	1	1242	2	Y	6	5	8			34
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	89	1	915	2	Y	19	9	8			105
							21	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	146	1	1504	2	Y	16	10	8			19
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	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									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	59	1	610	2	Y	8	2	8			15
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	140	1	1435	2	Y	9	4	1	5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	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
08	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	171	1	1751	2	Y	1					17
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	416	1	4274	2	Y	47	17	8			87
							52	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
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									
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	Y	16	11	8			65
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

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

*10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	125	1	1651	2	Y	20	13	8			58
							22	9									
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	Y	30	17	8			71
							33	9									
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	146	1	1806	2	Y	30	16	8			85
							33	9									
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	147	1	1709	2	Y	30	18	8			97
							33	9									
*02	1848	N	1745	-0-	-103	-0-	139	1	1576	2	Y	27	74	1	15	8	35
							30	9									
*03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	157	1	1760	2	Y	29	19	8			45
							32	9									
*04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	144	1	1609	2	Y	27	17	8			55
							30	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	159	1	1747	2	Y	20	11	8			64
							22	9									
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	2	Y	17	11	8			70
							19	9									
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	170	1	1718	2	Y	13	7	8			76
							14	9									
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	172	1	1763	2	Y	14	8	8			82
							15	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 #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	76	1	778	2	Y	6	4	8			111
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

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									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	64	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

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									
08	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	98	1	1003	2	Y	16	8	8			45
							18	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

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									
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	79 18	1 9	884	2	N	16					165
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	76 19	1 9	847	2	N	17					182
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	69 19	1 9	757	2	N	17					199
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	79 9	1 9	838	2	N	8	172	1			35
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	83 25	1 9	840	2	N	23	6	8			52
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	876	2	N	19	6	8			65

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

03	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	122 35	1 9	1368	2	Y	32					157
04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	123 24	1 9	1372	2	Y	22					179
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	1678	2	Y	15	155	1			39
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	164 9	1 9	1746	2	Y	8					47
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	166 19	1 9	1671	2	Y	17	12	8			52
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	156 21	1 9	1600	2	Y	19	12	8			59

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	283 2	1 9	3164	2	Y	2					6
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266 3	1 9	2965	2	Y	3					9
05	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	278 2	1 9	3063	2	Y	2	7	1			4
06	3360	X	3104	-0-	-256	-0-	266 8	1 9	2830	2	Y	7					11
07	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	286 19	1 9	2878	2	Y	17	11	8			17
08	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	245 17	1 9	2511	2	Y	15	14	1	8	8	10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	139	1	1424	2	N	13	8	8			154
							14	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
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									
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	14					43
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1443	2	Y	14	10	1	5	8	4
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	171	1	1759	2	Y	24	179	1	10	8	47
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	806	-0-	-744	-0-	66 4	1 9	736	2	Y	4					89
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
08	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

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	5 1	1 9	51	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3 1	1 9	33	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	140	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	121	2	Y	1					1
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	131	2	Y	-0-					1
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	9 1	1 9	94	2	Y	1	1	1			1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1264 23	1 9	7395	3	Y	21	7	1			114
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1403 199	1 9	5483	3	Y	181	37	1			258
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	861 37	1 9	3824	2	Y	34	47	1			245
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1478 59	1 9	8133	2	Y	54	185	1			114
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	897 57	1 9	8233	2	Y	52	22	1			144
*08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	970 57	1 9	8675	2	Y	52	31	1	1	8	164

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	137 14	1 9	1531	2	Y	13					50
04	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	134 28	1 9	1490	2	Y	25					75
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	150 72	1 9	1652	2	Y	65	100	1			40
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	149 52	1 9	1588	2	Y	47					87
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	159 41	1 9	1605	2	Y	37	67	1	11	8	46
08	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	147 41	1 9	1506	2	Y	37	44	1	10	8	29

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 #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	209	1	2149	2	Y	14					95
							15	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	N	-0-					73

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	217	1	2226	2	N	13	13	8			147
							14	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 #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	2					4
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

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									
08	2170	N	1836	-0-	-334	-0-	161	1	1651	2	Y	22	11	8			71
							24	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

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
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	134	1	1376	2	Y	2					12
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

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									
08	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	89	1	913	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	230	1	2357	2	Y	13	10	8			83
							14	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

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									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	217	2	Y	8	1	8			16
							9	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

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									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	Y	5	4	1			31
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	378	1	3886	2	Y	34	8	8			66
							37	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	170	1	1746	2	N	43	11	8			139
							47	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	195	1	2006	2	Y	30	6	8			68
							33	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	86	1	878	2	Y	4	2	8			16
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	210	1	2771	2	Y	20	12	8			60
							22	9									
*11	3030	X	2823	-0-	-207	-0-	201	1	2590	2	Y	29	17	8			72
							32	9									
*12	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	211	1	2610	2	Y	31	17	8			86
							34	9									
*01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	222	1	2578	2	Y	28	16	8			98
							31	9									
*02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	210	1	2391	2	Y	31	75	1	19	8	35
							34	9									
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	237	1	2649	2	Y	30	19	8			46
							33	9									
*04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	216	1	2411	2	Y	30	19	8			57
							33	9									
*05	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	234	1	2577	2	Y	20	11	8			66
							22	9									
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	238	1	2531	2	Y	20	15	8			71
							22	9									
*07	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	232	1	2336	2	Y	18	12	8			77
							20	9									
08	2821	N	2732	-0-	-89	-0-	241	1	2470	2	Y	19	13	8			83
							21	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
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									
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	1					2
							1	9									

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
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									
08	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	95	1	980	2	Y	19	12	8			38
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
							1	9									
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									
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	2					3
							2	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	200	1	2052	2	Y	29	9	8			53
							32	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	96	1	981	2	Y	5	3	8			25
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	91	1	939	2	N	11	2	8			154
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	267	1	2741	2	N	17	7	8			52
							19	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	479	1	4914	2	Y	24	17	8			19
							26	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					12

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	389	1	3994	2	Y	32	13	8			51
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15314	X	10930	-0-	-4384	-0-	158	1	10762	2	Y	9	5	8			122
							10	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	21793	X	19062	-0-	-2731	-0-	19028	2	34	9	N	31	8	8			135

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	18135	X	16508	-0-	-1627	-0-	1648	1	14743	2	Y	106	63	1	9	8	199
							117	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	14291	X	12392	-0-	-1899	-0-	1096	1	11255	2	N	37	12	8			239
							41	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	28148	X	25591	-0-	-2557	-0-	2270	1	23308	2	N	12					172
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	24118	X	21541	-0-	-2577	-0-	2134	1	19092	2	Y	286	262	1	51	8	317
							315	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

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
*08	37828	X	37828	-0-	-0-	-0-	37777	2	51	9	N	46	175	1	32	8	33

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

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
08	50189	X	44158	-0-	-6031	-0-	44102	2	56	9	N	51	47	8			159

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

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
08	97402	X	64859	-0-	-32543	-0-	64624	2	235	9	N	214	177	1	61	8	58

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

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
08	62124	X	48715	-0-	-13409	-0-	48621	2	94	9	N	85	46	8			97

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

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
08	104904	X	62047	-0-	-42857	-0-	61715	2	332	9	N	302	176	1	108	8	172

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		109987	-0-	109987	109987	109932	2	55	9	N	50					50
*05	262571	X	152584	-0-	-109987	-0-	152564	2	20	9	N	18					68
*06	137607	X	137607	-0-	-0-	-0-	137456	2	151	9	N	137					205
*07	125312	X	125312	-0-	-0-	-0-	124705	2	607	9	N	552	356	1	351	8	50
08	125147	X	110092	-0-	-15055	-0-	109615	2	477	9	N	434	177	1	245	8	62

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		182621	-0-	182621	182621	182522	2	99	9	N	90					90
*05	403087	X	220466	-0-	-182621	-0-	220289	2	177	9	N	161	176	1			75
06	200760	X	187208	-0-	-13552	-0-	187072	2	136	9	N	124	169	1			30
07	207452	X	169905	-0-	-37547	-0-	169501	2	404	9	N	367	238	8			159
08	207452	X	149126	-0-	-58326	-0-	148763	2	363	9	N	330	172	1	212	8	105

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

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

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
*08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	536	1	3119	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

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
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	183	1	1065	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

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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
08	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
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
08	5921	X	1434	-0-	-4487	-0-	1434	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
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
08	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	46	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
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
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	125	1	4258	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	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
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
*08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					22

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

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
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	56	1	1763	2	N	2					35
							2	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

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
08	5518	X	5038	-0-	-480	-0-	156	1	4876	2	N	5					98
							6	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

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
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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
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
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	40	1	1248	2	N	10					105
							11	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	X	402	-0-	-590	-0-	11	1	391	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
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									
08	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	310	1	2871	2	N	5					97
							6	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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
08	9579	X	8654	-0-	-925	-0-	8603	3	51	9	Y	46					64

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

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
08	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	4026	3	23	9	Y	21					27

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

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
08	155	X	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

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
*08	15882	X	13467	-0-	-2415	-0-	804	1	12663	3	Y	-0-					23

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

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
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3033	3	18	9	Y	16					25

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	15748	X	9598	-0-	-6150	-0-	583	1	9015	3	Y	-0-					23

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3813	X	2722	-0-	-1091	-0-	2708	3	14	9	Y	13					22

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	7179	1	17545	3	Y	-0-					33

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	139	1	340	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	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
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
08	4030	X	3054	-0-	-976	-0-	3054	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
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
*08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8173	2	26	9	N	24					90

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	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
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-
08	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	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
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-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	102	1	2023	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	3223	-0-	123	123	155	1	3066	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

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-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

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

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									
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

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-
08	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

BURNETT 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1240	X	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1059	2	Y	15	49	1			1
							17	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
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									
*08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	155	1	6459	2	Y	25	58	1			2
							28	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

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-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

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-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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

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-
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	195	1	3499	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

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-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	106	1	1902	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	155	1	2769	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	162	1	2903	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

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-
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	112	1	2009	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	108	1	1926	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3534	X	497	-0-	-3037	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	83	1	1488	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

03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	382	1	7442	2	Y	143	145	1				8
							157	9										
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	339	1	6909	2	Y	134	120	1	1	8		21
							147	9										
05	7192	X	807	-0-	-6385	-0-	39	1	753	2	Y	14	32	1	1	8		2
							15	9										
06	6960	X	231	-0-	-6729	-0-	11	1	218	2	Y	2	4	1				-0-
							2	9										
07	7192	X	2496	-0-	-4696	-0-	119	1	2338	2	Y	35	31	1				4
							39	9										
*08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	351	1	6948	2	Y	65	63	1				6
							72	9										

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

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-
*08	1294	N	792	-0-	-502	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF. 13538 - 13833

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

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
08	60171	X	4142	-0-	-56029	-0-	3735	2	407	9	N	370	354	1			41

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

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									
*08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2710	3	N	169	395	1			40
							186	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

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									
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	210	1	159	3	N	17					122
							19	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

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									
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	465	1	1983	3	N	17					160
							19	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	90	1	1113	3	N	-0-					67

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

03	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
*08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6273	3	465	9	N	423	533	1			215

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

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
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1109	3	241	9	N	219	178	1			275

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

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
*08	3100	N	3721	-0-	621	621	3336	3	385	9	N	350	358	1			269

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

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
*08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	3888	3	792	9	N	720	709	1			502

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	4818	3	1630	9	N	1482	1416	1			459

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	5	3	381	9	N	346	528	1			205

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	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
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
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1384	3	744	9	N	676	707	1			189

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1089	3	366	9	N	333	352	1			259

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	X	695	-0-	-917	-0-	384	3	311	9	N	283	353	1			215

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2375	3	552	9	N	502	691	1			129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	8951	3	360	9	N	327	350	1			165

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	256	3	114	9	N	104	178	1			70

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2077	X	359	-0-	-1718	-0-	48	3	311	9	N	283	353	1			190

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	1514	3	825	9	N	750	885	1			218

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	239	3	547	9	N	497	353	1			569

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	4746	3	436	9	N	396	355	1			312

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1242	3	385	9	N	350	355	1			379

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3338	3	629	9	N	572	533	1			354

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	X	1404	-0-	-1076	-0-	1118	3	286	9	N	260	185	1			258

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	3996	-0-	896	2857	3687	3	309	9	N	281	179	1			434

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	5988	3	981	9	N	892	1241	1			175

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2078	3	523	9	N	475	537	1			293

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	9811	3	554	9	N	504	524	1			313

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	1973	3	200	9	N	182	177	1			180

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10540	X	3379	-0-	-7161	-0-	3316	3	63	9	N	57					286

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11191	X	11000	-0-	-191	-0-	10298	3	702	9	N	638	710	1			214

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3630	3	150	9	N	136	176	1			216

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6014	X	5782	-0-	-232	-0-	5592	3	190	9	N	173	178	1			220

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7316	X	7240	-0-	-76	-0-	6783	3	457	9	N	415	350	1			367

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			N	-0-					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
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
08	25048	X	20652	-0-	-4396	-0-	19169	3	1483	9	N	1348	1404	1			304

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4541	3	306	9	N	278	176	1			239

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1235	3	22	9	N	20					117

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8268	3	322	9	N	293	357	1			190

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4091	3	176	9	N	160	177	1			264

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6047	3	140	9	N	127	177	1			166

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	885	-0-	-913	-0-	784	3	101	9	N	92	178	1			161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2046	X	1353	-0-	-693	-0-	1353	3			N	-0-					180

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	3228	3	579	9	N	526	704	1			225

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915

*09	P&A COND		2645	-0-	2645	5997	1932	4	713	9	N	648	558	1			127
*10	P&A COND		1016	-0-	1016	7013	742	4	274	9	N	249	186	1			190
*11	P&A COND		424	-0-	424	7437	310	4	114	9	N	104	165	1			129
*12	P&A COND		408	-0-	408	7845	298	4	110	9	N	100					229
*01	P&A COND		179	-0-	179	8024	131	4	48	9	N	44	181	1			92
*02	P&A COND		70	-0-	70	8094	51	4	19	9	N	17					109
*03	P&A COND		453	-0-	453	8547	331	4	122	9	N	111					220
*04	P&A COND		326	-0-	326	8873	238	4	88	9	N	80	185	1			115
*05	P&A COND		322	-0-	322	9195	235	4	87	9	N	79					194
*06	P&A COND		171	-0-	171	9366	125	4	46	9	N	42	178	1			58
*07	P&A COND		274	-0-	274	9640	200	4	74	9	N	67					125
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	9640					N	NO RPT					125

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

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	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	6721	2	1494	9	N	1358	1674	1			225
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					225

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1160	2	348	9	N	316	367	1			194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1105	2	515	9	N	468	542	1			160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	718	2	374	9	N	340	369	1			125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1041	2	224	9	N	204	366	1			75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

03	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									
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	980	2	N	28					197
							31	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

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									
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	129	1	3508	2	N	352	367	1			142
							387	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

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
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

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
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5					157

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	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

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
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

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
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3	9	N	3					79

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

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
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12					119

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

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
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

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
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

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											
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	930	1	2113	3	N	144	175	1	50	8	50		
							158	9											

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	898	1	1576	3	N	106	1	8			244
							117	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	914	1	11039	3	N	144	176	1	2	8	117
							158	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	923	1	2170	3	N	167	180	1			99
							184	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	3	3	9	N	3					183

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1462	3	116	9	N	105	1	8			244

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	N	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	N	3					89

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

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
08	2480	X	1136	-0-	-1344	-0-	1084	3	52	9	N	47					252

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

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

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									
08	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	900	1	1852	3	N	168	354	1			38
							185	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	930	1	3754	3	N	182	179	1			232
							200	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	900	1	3373	3	N	140	176	1			196
							154	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	918	1	3190	3	N	168	175	1			189
							185	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	900	1	2980	3	N	110	182	1			117
							121	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	930	1	3075	3	N	150	170	1			97
							165	9									
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	905	1	3095	3	N	154	177	1			74
							169	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	930 1 144 9		3579	3	N	131	178	1	3	8	148
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	900 1 113 9		3411	3	N	103	10	8			241
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	865 1 125 9		3070	3	N	114	176	1	3	8	176
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	900 1 70 9		2654	3	N	64	176	1			64
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	854 1 124 9		2630	3	N	113					177
*08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	930 1 144 9		2988	3	N	131	178	1	14	8	116

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 3				N	-0-					24

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

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									
08	2759	X	592	-0-	-2167	-0-	453	1	102	3	N	34	177	1			67
							37	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			200

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

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									
08	1953	X	1310	-0-	-643	-0-	930	1	263	3	N	106	180	1	2	8	137
							117	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	870 173	1 9	4262	3	N	157	179	1			204
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	880 133	1 9	4129	3	N	121	180	1			145
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	930 128	1 9	3319	3	N	116	177	1	4	8	80
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	900 155	1 9	3354	3	N	141	177	1			44
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	930 146	1 9	3872	3	N	133					177
*08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	930 154	1 9	3822	3	N	140	175	1	25	8	117

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					125

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

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
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					163

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	920 1 294 9		2601	3	N	267	359	1			161
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	900 1 279 9		2813	3	N	254	363	1			52
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	928 1 271 9		2593	3	N	246	181	1			117
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	900 1 625 9		7419	3	N	568	531	1			154
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	915 1 707 9		8722	3	N	643	535	1			262
*08	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	904 1 587 9		7013	3	N	534	716	1	1	8	79

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	930 1 177 9		2898	3	N	161	178	1			110
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	900 1 186 9		2891	3	N	169	179	1			100
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	920 1 186 9		2824	3	N	169	180	1			89
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	900 1 152 9		2821	3	N	138					227
07	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	754 1 130 9		1917	3	N	118	178	1			167
08	3720	X	933	-0-	-2787	-0-	286 1 18 9		629	3	N	16					183

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1295	3	10	9	N	9	1	8			130

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	930	1	3549	3	N	46	1	8			165
							51	9									
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	866	1	3259	3	N	50	1	8			214
							55	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	930	1	3374	3	N	42	173	1			83
							46	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	900	1	3331	3	N	42					125
							46	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	930	1	3369	3	N	47					172
							52	9									
*08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	930	1	3347	3	N	46	3	8			215
							51	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	N	721	-0-	-581	-0-	720	3	1	9	N	1	1	8			182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	930	1	1287	3	N	138	179	1	2	8	61
							152	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	930	1	2693	3	N	111	177	1	12	8	56
							122	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

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
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					247

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

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
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1350	3	84	9	N	76	177	1	1	8	91

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
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
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									
*08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	930	1	2914	3	N	-0-					103

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2945	X	2047	-0-	-898	-0-	930	1	821	3	N	269	179	1	1	8	123
							296	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
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
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	292	3	128	9	N	116	178	1			48

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	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									
08	1209	X	1016	-0-	-193	-0-	406	1	568	3	N	38					200
							42	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

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									
*08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	930	1	1097	3	N	118	1	8			194
							130	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

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									
08	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	930	1	1262	3	N	35					209
							39	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

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									
08	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	930	1	4515	3	N	60	1	8			86
							66	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	918	1	1341	3	N	68	177	1	1	8	115
							75	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

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
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					92

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

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									
08	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	926	1	451	3	N	85	3	8			179
							94	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

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									
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	930	1	1372	3	N	95					189
							105	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	930	1	1063	3	N	183	176	1			121
							201	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

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									
*08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	930	1	4226	3	N	158	176	1	3	8	190
							174	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

*09	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	3			N	-0-					115
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	75	1	1074	3	N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	3	N	-0-					115
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	1	1	9	N	1					116
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	258	1	467	3	N	132					248
							145	9									
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					248
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	285	1	273	3	N	-0-					248
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	351	3	N	-0-	161	1			87
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					87
*07	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					87
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					87

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

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
08	1891	X	1293	-0-	-598	-0-	1169	3	124	9	N	113					294

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	930	1	4694	3	N	436	362	1			229
							480	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	930	1	2769	3	N	136	177	1	44	8	201
							150	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	918	1	6731	3	N	168	176	1	1	8	174
							185	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	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									
*08	3100	N	3159	-0-	59	59	910	1	2122	3	N	115	350	1			60
							127	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					61

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

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									
*08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	930	1	2752	3	N	137	177	1			60
							151	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

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
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

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

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

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
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					50

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	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
08	2356	X	102	-0-	-2254	-0-	14	2	88	9	N	80					143

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
*08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10390	2	760	9	N	691	750	1			122

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3010	3	69	9	N	63					163

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

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
*08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3575	3	485	9	N	441	358	1			357

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

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
08	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	1176	3	822	9	N	747	707	1			422

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	21607	X	18237	-0-	-3370	-0-	16204	3	2033	9	N	1848	1949	1			235

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	9671	3	2115	9	N	1923	1767	1			313

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	1290	3	745	9	N	677	534	1			350

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	1554	3	580	9	N	527	530	1			179

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					281

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1379	3	410	9	N	373	175	1			403

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1279	3	18	9	N	16	188	1			75

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9548	X	8895	-0-	-653	-0-	7120	3	1775	9	N	1614	1772	1			148

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	674	3	286	9	N	260	356	1			226

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5859	X	4406	-0-	-1453	-0-	3982	3	424	9	N	385	526	1			232

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8897	X	6304	-0-	-2593	-0-	6304	3			N	-0-					245

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4557	X	2801	-0-	-1756	-0-	1997	3	804	9	N	731	1048	1			183

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1200	3	175	9	N	159	175	1			218

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
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
*08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	6695	3	1734	9	N	1576	1408	1			400

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1891	N	924	-0-	-967	-0-	715	3	209	9	N	190	190	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	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
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
08	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	1240	3	499	9	N	454	354	1			306

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3937	X	3478	-0-	-459	-0-	2629	3	849	9	Y	772	938	1			143

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
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
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	3	78	9	N	71					255

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6789	X	4555	-0-	-2234	-0-	3861	3	694	9	N	631	534	1			464

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	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
*08	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	885	3	405	9	N	368	376	1			279

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10664	X	10192	-0-	-472	-0-	8489	3	1703	9	N	1548	1576	1			396

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	3708	3	1093	9	N	994	890	1			403

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	2324	3	405	9	Y	368	448	1			68

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	265	-0-	-138	-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
*08	403	N	237	-0-	-166	-0-	156	3	81	9	N	74					152

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
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
08	837	N	377	-0-	-460	-0-	291	3	86	9	N	78	178	1			181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

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
08	17329	X	13291	-0-	-4038	-0-	12888	3	403	9	N	366	361	1			215

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

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
08	837	N	505	-0-	-332	-0-	230	3	275	9	N	250	348	1			195

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

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
08	1953	X	1169	-0-	-784	-0-	953	3	216	9	N	196	176	1			332

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

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
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1298	3	354	9	N	322	355	1			119

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

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
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	4624	3	1429	9	N	1299	1233	1			389

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

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
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1654	3	262	9	N	238	178	1			324

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8401	X	7350	-0-	-1051	-0-	6431	3	919	9	N	835	705	1			368

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2310	3	609	9	N	554	528	1			230

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	2997	3	982	9	N	893	1068	1			355

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	126	3	36	9	N	33					234

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3721	3	1251	9	N	1137	1238	1			125

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8959	X	7379	-0-	-1580	-0-	6239	3	1140	9	N	1036	872	1			390

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	19592	X	14436	-0-	-5156	-0-	14036	3	400	9	N	364	532	1			187

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	19251	X	18332	-0-	-919	-0-	16364	3	1968	9	N	1789	1577	1			462

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

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
08	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2271	3	352	9	N	320	353	1			212

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

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
08	2914	X	1570	-0-	-1344	-0-	1163	3	407	9	N	370	353	1			74

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

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
08	3782	X	60	-0-	-3722	-0-	56	3	4	9	N	4					65

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

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
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1754	3	204	9	N	185	177	1			299

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

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
08	16244	X	15837	-0-	-407	-0-	14722	3	1115	9	N	1014	1057	1			240

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

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
*08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	3951	3	1656	9	N	1505	1624	1			439

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3441	X	2164	-0-	-1277	-0-	1820	3	344	9	N	313	326	1			214

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4567	3	893	9	N	812	706	1			366

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

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

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	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	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3		N	-0-			-0-
*08	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3		N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

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
08	14818	X	5614	-0-	-9204	-0-	5575	2	39	9	N	35	165	1			296

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

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
08	42594	X	31494	-0-	-11100	-0-	31263	2	231	9	N	210	175	1			367

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

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
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1108	3	394	9	Y	358	520	1			103
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	1376	998	3	378	9	Y	344	358	1			89

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

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

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	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
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
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					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
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
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	2	24	9	N	22					152

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	496	-0-	-465	-0-	496	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
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-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	599	-0-	-2501	1044	224	1	375	3	Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1548	N	1118	-0-	-430	-0-	418	1	700	3	Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

03	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
08	7006	X	6970	-0-	-36	-0-	6691	3	279	9	N	254	181	1			230

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

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-
*08	3100	N	1438	-0-	-1662	2633	543	1	895	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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-
08	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

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
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	224	3	178	9	N	162	182	1			146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	2584	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	687	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	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 #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	161	1	2724	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	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 #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	270	1	4558	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	361	1	3140	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	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 #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3349	-0-	-464	-0-	185	1	3117	3	Y	43	44	1			7
							47	9									
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4596	-0-	-209	-0-	473	1	4112	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	290	1	2524	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	318	-0-	-116	-0-	31	1	274	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	392	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	113	1	1909	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	547	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1527	3	21	9	Y	19	24	1			14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3177	-0-	-233	-0-	326	1	2839	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1342	-0-	-301	-0-	137	1	1193	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	886	3	20	9	Y	18					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

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

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	16	1			5
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	Y	8					129
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	2	Y	2					31
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	3	22	9	N	20					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2857	-0-	-305	-0-	2844	3	13	9	Y	12	32	1			18
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					18

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

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	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			Y	-0-					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	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

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21 28	1 9	382	3	Y	25	26	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11 26	1 9	179	3	Y	24	23	1			3
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15 77	1 9	278	3	Y	70	64	1			9
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	54	3	Y	19	25	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 23	1 9	111	3	Y	21	18	1			3
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	73	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	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

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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2295	3	40	9	N	36					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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

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

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	374	1	3252	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	109	1	1817	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	88	1	1614	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	101	1	1661	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1481	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	85	1	1428	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

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

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	Y	5	15	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	178	-0-	-194	-0-	8 37	1 9	133	3	Y	34	33	1			4
04	330	X	169	-0-	-161	-0-	7 40	1 9	122	3	Y	36	35	1			5
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	14 77	1 9	223	3	Y	70	62	1			13
06	270	X	222	-0-	-48	-0-	10 55	1 9	157	3	Y	50	54	1			9
*07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	14 69	1 9	243	3	Y	63	62	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	851 7	1 9	387	3	Y	6	6	1			1
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	743 6	1 9	575	3	Y	5	5	1			1
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	796 10	1 9	333	3	Y	9	8	1			2
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	911 11	1 9	891	3	Y	10	10	1			2
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	891 11	1 9	1051	3	Y	10	10	1			2
08	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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	44 18	1 9	730	3	Y	16	17	1			2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	49 14	1 9	902	3	Y	13	13	1			2
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	887	3	Y	13	13	1			2
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52 15	1 9	843	3	Y	14	14	1			2
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	795	3	Y	13	13	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1448	-0-	-567	-0-	149	1	1298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1835	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	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
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	128	1	1110	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					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 #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

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	705	-0-	-3263	-0-	39	1	666	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	297	3	28	9	Y	25	69	1			38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	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

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

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
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	81	3	Y	1	2	1			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	89	3	Y	2	2	1			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	104	3	Y	1	1	1			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	64	3	Y	4	3	1			1
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	72	3	Y	1	2	1			-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	221	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	188 1 6 9	3154	3	Y	5	5	1			1
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	171 1 3 9	3125	3	Y	3	4	1			-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	193 1 6 9	3183	3	Y	5	4	1			1
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	210 1 4 9	3369	3	Y	4	4	1			1
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	211 1 4 9	3553	3	Y	4	4	1			1
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3310	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	63	53	1			10
							69	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3100	N	3485	-0-	385	1964	356	1	3098	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	318	1	2767	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
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	374	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	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

03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	139	1	1197	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	196	1	1706	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	2374	-0-	-230	-0-	244	1	2126	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

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	423	-0-	-42	-0-	43	1	374	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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

CARTHAGE (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
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

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

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	182	1	3066	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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 #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	92	1	1560	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	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
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	100	1	1694	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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
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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

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	5566	-0-	-448	-0-	310	1	5235	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-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

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	1120	-0-	-368	-0-	1062	3	58	9	Y	53	66	1			19
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					19

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					9
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	3	12	9	Y	11	11	1			4
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2419	-0-	-247	-0-	244	1	2120	3	Y	50	46	1			8
							55	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	3943	-0-	-428	-0-	408	1	3506	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	219	1	1904	3	N	21	19	1			3
							23	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
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	2537	-0-	-656	-0-	272	1	2251	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	2331	-0-	-242	-0-	2321	3	10	9	Y	9	25	1			14
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

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	1418	-0-	-1620	-0-	194	1	1191	3	N	30	30	1			5
							33	9									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	N	194	198	1			31
							213	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2236	-0-	-1236	-0-	125	1	2104	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
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	1494	-0-	-2226	-0-	82	1	1376	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	393	1	3416	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					6

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	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
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	315	-0-	-119	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	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 #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3527	-0-	-317	-0-	350	1	3151	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2098	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2236	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	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
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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	226	1	3818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	177	-0-	-226	-0-	9	1	159	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1665	-0-	-2396	-0-	92	1	1553	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	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
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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	949	-0-	-105	-0-	97	1	841	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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

CARTHAGE 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
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	1525	-0-	-986	-0-	235	1	1276	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	670	-0-	-74	-0-	18	1	305	3	Y	315	287	1			50
							347	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					18
08	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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1759	-0-	-1093	-0-	133	1	1366	3	Y	236	247	1			37
							260	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1053	1	8438	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-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
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	Y	3	7	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3012	-0-	-398	-0-	2956	3	56	9	Y	51					91
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					91

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1473	-0-	-1379	-0-	693	1	769	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2719	-0-	-164	-0-	397	1	2311	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
08	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
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	3100	N	3870	-0-	770	770	213	1	3598	3	Y	54	55	1			9
							59	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	770					Y	NO RPT					9

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1484	3	17	9	N	15					57
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					57

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	52 172	1 9	864	3	Y	156	157	1			18
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	556	3	Y	50	61	1			7
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	41 72	1 9	671	3	Y	65	60	1			12
06	1230	X	383	-0-	-847	-0-	20 44	1 9	319	3	Y	40	45	1			7
07	1271	X	514	-0-	-757	-0-	68 70	1 9	376	3	Y	64	61	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	185	3	Y	5	6	1			1
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12 13	1 9	229	3	Y	12	11	1			2
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15 46	1 9	247	3	Y	42	36	1			8
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	165	3	Y	24	28	1			4
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14 44	1 9	237	3	Y	40	38	1			6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	662 10	1 9	3129	3	Y	9	10	1			1
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	564 9	1 9	3311	3	Y	8	8	1			1
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	3631	-0-	-182	-0-	621	1	3010	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	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
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	947	3	35	9	N	32					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	3	12	9	Y	11					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	Y	81	82	1			13
							89	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	2380	-0-	-410	-0-	68	1	2289	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	3	10	9	Y	9					17
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					52
08	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
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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	3	28	9	N	25					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3920	-0-	-48	-0-	3890	3	30	9	N	27					160
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					160

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	968	-0-	-1729	-0-	898	3	70	9	Y	64					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	3	1	9	Y	1					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2918	3	86	9	Y	78	76	1			46
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	267	-0-	-539	-0-	267	3			N	-0-					33
08	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
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	6962	-0-	-385	-0-	6930	3	32	9	Y	29					84
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					84

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3306	-0-	-166	-0-	3226	3	80	9	Y	73	72	1			43
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					43

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7475	3	219	9	Y	199	194	1			117
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					117

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
08	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
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

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	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5340	3	4	9	N	4	1	8			33
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					33

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

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	5537	-0-	-539	-0-	5537	3			Y	-0-					46
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					46

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

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	8738	-0-	-1554	-0-	8727	3	11	9	Y	10	30	1			16
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					16

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

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	2764	-0-	-956	-0-	2733	3	31	9	Y	28	23	1			29
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					29

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

03	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	9470	-0-	-1628	-0-	9362	3	108	9	Y	98	126	1			35
08	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					35

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

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	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16276	3	66	9	Y	60	50	1			45
08	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					45

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

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	7354	-0-	-737	-0-	7309	3	45	9	N	41					150
08	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					150

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

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	14275	-0-	-1814	-0-	14265	3	10	9	Y	9	8	1			7
08	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					7

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

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	11225	-0-	-1175	-0-	11103	3	122	9	Y	111	76	1			115
08	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					115

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

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	18581	-0-	-2282	-0-	18500	3	81	9	N	74	65	1			56
08	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13676	-0-	-4180	-0-	270	1	13351	3	Y	50	51	1			6
							55	9									
08	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					6

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	29329	-0-	-1950	-0-	580	1	28680	3	Y	63	64	1			7
							69	9									
08	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT					7

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9170	-0-	-1587	-0-	9048	3	122	9	Y	111	79	1			115
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					115

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	27345	-0-	-338	-0-	27117	3	228	9	Y	207	199	1	1	8	184
08	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					184

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	20098	-0-	-3865	-0-	19975	3	123	9	Y	112	136	1			40
08	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					40

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	17188	-0-	-2404	-0-	17188	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	27831	-0-	-8625	-0-	27791	3	40	9	Y	36	37	1			100
08	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					Y	NO RPT					100

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	435	1	21473	3	Y	79	80	1			9
							87	9									
08	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					9

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	37586	-0-	-1908	-0-	37480	3	106	9	Y	96	91	1			61
08	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					Y	NO RPT					61

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	22595	-0-	-717	-0-	22537	3	58	9	Y	53	50	1			34
08	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					34

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	27225	-0-	-4612	-0-	618	1	26473	3	Y	122	128	1			72
							134	9									
08	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					72

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	14194	-0-	-3507	-0-	14129	3	65	9	Y	59	51	1			44
08	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	24152	-0-	-3128	-0-	23942	3	210	9	Y	191	157	1			143
08	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					143

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	25903	-0-	-5748	-0-	25723	3	180	9	Y	164	158	1	1	8	145
08	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					145

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	37211	-0-	-1973	-0-	848	1	36323	3	Y	36	35	1			21
							40	9									
08	38657	X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					Y	NO RPT					21

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	37739	-0-	-1042	-0-	859	1	36797	3	Y	75	73	1			44
							83	9									
08	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					44

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	31920	-0-	-5931	-0-	383	1	31460	3	Y	70	71	1			66
							77	9									
08	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					Y	NO RPT					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47151	X	12539	-0-	-34612	-0-	117 109	1 9	12313	3	Y	99	31	1	8	8	124
04	46020	X	-0-	-0-	-46020	-0-					Y	-0-	3	1			121
05	47554	X	21058	-0-	-26496	-0-	240 132	1 9	20686	3	Y	120	90	1	2	8	149
06	27909	X	27909	-0-	-0-	-0-	270 110	1 9	27529	3	Y	100	106	1			143
*07	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	279 106	1 9	31358	3	Y	96	98	1			141
08	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					141

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	35080	-0-	-8630	-0-	34887	3	193	9	N	175	195	1			57
08	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					N	NO RPT					57

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	36325	-0-	-3324	-0-	36275	3	50	9	Y	45	42	1			29
08	38037	X	NO RPT	-0-	-38037	-0-					Y	NO RPT					29

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44888	X	31707	-0-	-13181	-0-	343 417	1 9	30947	3	N	379	377	1			80
04	39900	X	30329	-0-	-9571	-0-	318 130	1 9	29881	3	N	118	172	1			26
05	39804	X	31073	-0-	-8731	-0-	331 132	1 9	30610	3	N	120	110	1			36
06	35790	X	29521	-0-	-6269	-0-	336 105	1 9	29080	3	N	95	104	1			27
07	32860	X	30008	-0-	-2852	-0-	360 100	1 9	29548	3	N	91	94	1			24
08	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					N	NO RPT					24

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42563	X	33880	-0-	-8683	-0-	344 426	1 9	33110	3	N	387	393	1			82
04	38370	X	27452	-0-	-10918	-0-	287 157	1 9	27008	3	N	143	197	1			28
05	38626	X	31980	-0-	-6646	-0-	340 205	1 9	31435	3	N	186	166	1			48
06	34530	X	30022	-0-	-4508	-0-	341 161	1 9	29520	3	N	146	160	1			34
07	35681	X	30196	-0-	-5485	-0-	362 155	1 9	29679	3	N	141	145	1			30
08	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38213	-0-	-5652	-0-	37891	3	322	9	N	293	325	1			96
08	43865	X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					N	NO RPT					96

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63053	-0-	-4031	-0-	755	1	61998	3	Y	273	279	1			30
							300	9									
08	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT					30

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61121	-0-	-4661	-0-	731	1	60032	3	Y	325	332	1			42
							358	9									
08	65317	X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76881	-0-	-36238	-0-	921	1	75623	3	Y	306	313	1			34
							337	9									
08	101525	X	NO RPT	-0-	-101525	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	94971	-0-	-43475	-0-	1137	1	93369	3	Y	423	433	1			47
							465	9									
08	128340	X	NO RPT	-0-	-128340	-0-					Y	NO RPT					47

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

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	120339	X	NO RPT	-0-	-120339	-0-					N	NO RPT					-0-
07	138167	X	NO RPT	-0-	-138167	-0-					N	NO RPT					-0-
08	138167	X	NO RPT	-0-	-138167	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

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	58950	X	NO RPT	-0-	-58950	-0-					N	NO RPT					-0-
07	101525	X	NO RPT	-0-	-101525	-0-					N	NO RPT					-0-
08	101525	X	NO RPT	-0-	-101525	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	4185	X	1774	-0-	-2411	-0-	1774	2			N	-0-					80

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

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									
08	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-					65

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
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									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	7	1	271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2712	-0-	-388	6760	2702	3	10	9	Y	9	9	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	3	9	9	Y	8	5	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3968	X	3471	-0-	-497	-0-	82	1	3382	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	2	Y	13	17	1			2
							14	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

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									
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	927	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

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-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

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									
08	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	83	1	2224	3	Y	33	33	1			7
							36	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
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									
*08	3100	N	1913	-0-	-1187	2454	67	1	1806	3	Y	36	35	1			7
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

03	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									
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	39	1	1602	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

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									
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	50	49	1			10
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	56	1	1513	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

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-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

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-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

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									
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2811	N	1903	-0-	-908	-0-	45	1	1856	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
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									
*08	3100	N	2579	-0-	-521	6447	89	1	2393	3	Y	88	89	1			17
							97	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
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									
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	99	1	4096	2	Y	5	5	1			1
							6	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	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-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	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
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24 52	1 9	989	2	Y	47	37	1			14
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	1309	2	Y	55	58	1			11
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34 62	1 9	1364	2	Y	56	60	1			7
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	33 45	1 9	1345	2	Y	41	41	1			7
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	1353	2	Y	48	49	1			6
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	36 22	1 9	1477	2	Y	20	23	1			3

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	2562	-0-	-2026	-0-	95 26	1 9	2441	3	Y	24	24	1			4
04	4440	X	2563	-0-	-1877	-0-	91 25	1 9	2447	3	Y	23	23	1			4
05	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	91 25	1 9	2542	3	Y	23	23	1			4
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	84 19	1 9	2271	3	Y	17	17	1			4
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	93 24	1 9	2562	3	Y	22	22	1			4
08	2666	X	2508	-0-	-158	-0-	89 24	1 9	2395	3	Y	22	22	1			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2328	-0-	-772	7948	84 11	1 9	2233	3	Y	10	9	1			2
04	3000	N	2481	-0-	-519	7429	88 11	1 9	2382	3	Y	10	10	1			2
05	3100	N	2756	-0-	-344	7085	95 12	1 9	2649	3	Y	11	11	1			2
06	3000	N	2634	-0-	-366	6719	93 9	1 9	2532	3	Y	8	8	1			2
*07	3100	N	2638	-0-	-462	6257	92 10	1 9	2536	3	Y	9	9	1			2
*08	3100	N	2655	-0-	-445	5812	95 11	1 9	2549	3	Y	10	10	1			2

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
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
08	3813	X	3759	-0-	-54	-0-	3739	3	20	9	Y	18	13	1			9

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

03	3100	N	1278	-0-	-1822	2885	30 43	1 9	1205	2	Y	39	32	1			11
04	3000	N	1233	-0-	-1767	1118	28 37	1 9	1168	2	Y	34	38	1			7
05	2475	N	1357	-0-	-1118	-0-	32 40	1 9	1285	2	Y	36	38	1			5
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	27 25	1 9	1120	2	Y	23	24	1			4
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	1139	2	Y	26	27	1			3
08	1116	N	782	-0-	-334	-0-	19 7	1 9	756	2	Y	6	8	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	8 3	1 9	316	2	Y	3	2	1			1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	321	2	Y	1	2	1			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	8 2	1 9	314	2	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	8 1	1 9	312	2	Y	1	1	1			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	417	2	Y	2	2	1			-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	760	2	Y	1	1	1			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

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-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

03	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
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1944	3	26	9	Y	24	20	1			22

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

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-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

03	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-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

03	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
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2602	3	12	9	Y	11	13	1			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

03	3100	N	2605	-0-	-495	9309	96	1	2488	3	Y	19	19	1			3
							21	9										
04	3000	N	2143	-0-	-857	8452	76	1	2049	3	Y	16	16	1			3
							18	9										
05	3100	N	2810	-0-	-290	8162	96	1	2692	3	Y	20	19	1			4
							22	9										
06	3000	N	2632	-0-	-368	7794	93	1	2522	3	Y	15	15	1			4
							17	9										
*07	3100	N	2535	-0-	-565	7229	88	1	2429	3	Y	16	17	1			3
							18	9										
*08	3100	N	1990	-0-	-1110	6119	71	1	1904	3	Y	14	14	1			3
							15	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	69	1	1862	3	Y	40	40	1			8
							44	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

03	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
*08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3368	3	56	9	Y	51	37	1			45

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

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									
*08	2638	N	2001	-0-	-637	-0-	69	1	1860	3	Y	65	65	1			13
							72	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

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									
08	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	75	1	2027	3	Y	59	60	1			12
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	103	1	2784	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

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-
*08	3100	N	1924	-0-	-1176	953	69	1	1855	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

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									
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	48	1	1290	3	Y	84	84	1			17
							92	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

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
08	4185	X	3018	-0-	-1167	-0-	3007	3	11	9	Y	10	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

03	3100	N	2405	-0-	-695	1566	89 33	1 9	2283	3	Y	30	30	1			5
04	3000	N	2440	-0-	-560	1006	86 33	1 9	2321	3	Y	30	30	1			5
05	3052	N	2046	-0-	-1006	-0-	70 26	1 9	1950	3	Y	24	25	1			4
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1746	3	Y	18	18	1			4
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	85 32	1 9	2348	3	Y	29	27	1			6
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	69 26	1 9	1864	3	Y	24	25	1			5

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40 73	1 9	1029	3	Y	66	66	1			11
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37 69	1 9	994	3	Y	63	63	1			11
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43 79	1 9	1198	3	Y	72	70	1			13
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	39 58	1 9	1053	3	Y	53	53	1			13
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38 66	1 9	1031	3	Y	60	61	1			12
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	36 66	1 9	970	3	Y	60	60	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

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-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

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-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	44	1	1802	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
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
08	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	2082	3	26	9	Y	24	17	1			12

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2114	-0-	-986	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									
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	3	Y	30	30	1			6
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	56	1	2295	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	44	1	1797	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	62	1	2542	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4743	X	2245	-0-	-2498	-0-	52	1	2186	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	24	1	974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	211	1	1973	2	Y	8	10	1			1
							9	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
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									
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	38	1	1555	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	12	1	505	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

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									
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

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									
08	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	112	1	3005	3	Y	27	27	1			5
							30	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1475	3	3	9	Y	3	4	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

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-
08	1457	N	229	-0-	-1228	-0-	8	1	219	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

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									
08	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	140	1	3768	3	Y	46	46	1			9
							51	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	2392	-0-	-708	7435	84	1	2251	3	Y	52	52	1			10
							57	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

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
*08	3100	N	3015	-0-	-85	57	2987	3	28	9	Y	25	19	1			23

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

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									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

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
08	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	1405	3	8	9	Y	7	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	Y	34	33	1			7
							37	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

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
*08	3100	N	2422	-0-	-678	4893	2402	3	20	9	Y	18	12	1			16

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

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									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	3	Y	24	20	1			5
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

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									
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	8	1	341	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

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
*08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	Y	18	19	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4506	3	11	9	Y	10	11	1			3

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
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-
08	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
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70 26	1 9	1804	3	Y	24	23	1			4
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63 25	1 9	1717	3	Y	23	23	1			4
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	58 23	1 9	1609	3	Y	21	21	1			4
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	1652	3	Y	17	17	1			4
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62 23	1 9	1710	3	Y	21	21	1			4
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65 26	1 9	1746	3	Y	24	23	1			5

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
03	3100	N	2357	-0-	-743	3485	86 59	1 9	2212	3	Y	54	50	1			9
04	3000	N	1882	-0-	-1118	2367	65 47	1 9	1770	3	Y	43	44	1			8
05	3100	N	2300	-0-	-800	1567	78 55	1 9	2167	3	Y	50	49	1			9
06	3000	N	2100	-0-	-900	667	73 42	1 9	1985	3	Y	38	38	1			9
*07	2650	N	1983	-0-	-667	-0-	68 46	1 9	1869	3	Y	42	43	1			8
08	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	67 46	1 9	1800	3	Y	42	42	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2869	3	9	9	Y	8	6	1			8

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

03	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									
*08	3100	N	1590	-0-	-1510	816	56	1	1505	3	Y	26	26	1			5
							29	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

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-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

03	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-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	25	1	664	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 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
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
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	1484	2	Y	4	5	1			1

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 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
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-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4933	-0-	1833	9283	118 56	1 9	4759	2	Y	51	39	1			15
04	3000	N	5916	-0-	2916	12199	136 59	1 9	5721	2	Y	54	58	1			11
05	3100	N	6664	-0-	3564	15763	160 64	1 9	6440	2	Y	58	62	1			7
06	21916	X	6153	-0-	-15763	-0-	146 45	1 9	5962	2	Y	41	41	1			7
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	135 50	1 9	5583	2	Y	45	46	1			6
*08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	137 18	1 9	5659	2	Y	16	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	30	1	1237	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3100	N	2298	-0-	-802	3128	54	1	2238	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2599	3	30	9	Y	27	19	1			24

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83 26	1 9	3377	2	Y	24	19	1			7
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	79 23	1 9	3323	2	Y	21	24	1			4
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	87 25	1 9	3504	2	Y	23	24	1			3
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	84 18	1 9	3414	2	Y	16	16	1			3
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	87 20	1 9	3596	2	Y	18	19	1			2
*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	3439	2	Y	7	8	1			1

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. 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
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
*08	2071	N	1990	-0-	-81	-0-	1960	3	30	9	Y	27	18	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2492	3	12	9	Y	11	7	1			10

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
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
*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2479	3	21	9	Y	19	21	1			6

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
03	3100	N	1603	-0-	-1497	1086	36	1	1475	2	Y	84	68	1			24
							92	9									
04	2583	N	1497	-0-	-1086	-0-	33	1	1387	2	Y	70	80	1			14
							77	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	82	86	1			10
							90	9									
06	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	34	1	1402	2	Y	50	52	1			8
							55	9									
07	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	35	1	1440	2	Y	62	62	1			8
							68	9									
08	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	35	1	1427	2	Y	23	27	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3968	X	2851	-0-	-1117	-0-	67	1	2778	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

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									
*08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	65	1	2675	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

03	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									
08	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	95	1	3941	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1634	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	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									
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	124	1	5085	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3100	N	2261	-0-	-839	2539	53	1	2196	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

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									
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	79	1	2119	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

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
*08	3100	N	2263	-0-	-837	4603	2243	3	20	9	Y	18	13	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	66	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
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
*08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4807	3	12	9	Y	11	12	1			3

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
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-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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
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
*08	3100	N	2687	-0-	-413	7147	2661	3	26	9	Y	24	17	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4960	X	3327	-0-	-1633	-0-	3319	3	8	9	Y	7	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

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
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1640	2	Y	6	8	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

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
08	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	4378	3	9	9	Y	8	5	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

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
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3529	3	9	9	Y	8	6	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	34	1	1380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	40	1	1644	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2983	3	7	9	Y	6	4	1			3

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
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									
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

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-
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

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-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

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									
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	53	1	2170	2	Y	16	18	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	3014	-0-	-86	6800	71	1	2935	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	76	1	3149	2	Y	20	23	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	127	1	5241	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	5107	3	13	9	Y	12	13	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3484	3	25	9	Y	23	23	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
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									
*08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	145	1	3892	3	Y	81	80	1			16
							89	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	206	1	5543	3	Y	75	72	1			15
							83	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2728	N	1683	-0-	-1045	-0-	59	1	1591	3	Y	30	29	1			6
							33	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	92	1	2466	3	Y	28	27	1			6
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	89	1	3688	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

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
08	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	2231	3	11	9	Y	10	8	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

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
*08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2602	3	51	9	Y	46	32	1			23

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

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									
08	3906	X	3512	-0-	-394	-0-	124	1	3327	3	Y	55	55	1			11
							61	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

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									
08	1426	N	805	-0-	-621	-0-	29	1	770	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	99	1	2684	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

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									
*08	3100	N	3763	-0-	663	663	89	1	3668	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

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-
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	59	1	2428	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

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									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	8	1	321	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

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									
08	2914	N	2299	-0-	-615	-0-	54	1	2241	2	Y	4	4	1			1
							4	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
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									
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	15	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	42	1	1717	2	Y	18	21	1			3
							20	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	X	1590	-0-	-518	-0-	38	1	1544	2	Y	7	10	1			1
							8	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
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									
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	337	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3100	N	2547	-0-	-553	3436	60	1	2475	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

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									
08	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	49	1	2016	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

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									
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	28	1	1153	2	Y	31	37	1			5
							34	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3100	N	2522	-0-	-578	6622	59	1	2443	2	Y	18	21	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

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
08	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2717	3	13	9	N	12	8	1			6

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

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
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3636	3	36	9	Y	33	23	1			17

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

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									
*08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	46	1	1900	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
*08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	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
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
08	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1161	2	4	9	N	4					140

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
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
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	N	32	4	8			162

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16					132

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	1750	3	30	9	Y	27					69

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	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
08	DLQ G-10		993	-0-	993	993	969	3	24	9	Y	22	39	1			31

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	3524	3	55	9	Y	50	86	1			69

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
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
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1960	3	34	9	N	31					180

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
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
08	DLQ G-10		610	-0-	610	610	565	3	45	9	Y	41					104

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
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
08	DLQ G-10		936	-0-	936	936	930	3	6	9	Y	5					139

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5279	X	3491	-0-	-1788	-0-	3436	3	55	9	N	50	163	1			84

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					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
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
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	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
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
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	872	3	20	9	N	18	31	1			25

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
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
08	DLQ G-10		828	-0-	828	828	825	3	3	9	Y	3					93

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

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-
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

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-
08	4340	X	1556	-0-	-2784	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

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-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	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
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-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
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-
*08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

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-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

03	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-
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

03	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-
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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
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-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
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-
08	1612	N	850	-0-	-762	-0-	850	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
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-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3193	X	745	-0-	-2448	-0-	745	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2542	N	2205	-0-	-337	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
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-
08	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

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-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

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-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

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-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

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-
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	10	N	9	-0-	-1	-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 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

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-
*08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

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-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

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-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

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
*08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2516	3	56	9	N	51	37	1			67

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

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-
08	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	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
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-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

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-
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

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-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

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-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

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-
08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	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
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366	2352	3	14	9	Y	13	8	1			7

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1345	3	14	9	Y	13	15	1			15

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	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
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-
*08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	1759	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2790	N	2290	-0-	-500	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
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-
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		200	-0-	200	200	199	3	1	9	Y	1					2

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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
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-
*08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	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
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-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	1307	3	12	9	Y	11	13	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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
08	DLQ G-10		2079	-0-	2079	2079	2061	3	18	9	Y	16	17	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1744	3	11	9	Y	10	9	1			5

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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
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-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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
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-
08	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

03	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-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

03	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-
*08	3100	N	3643	-0-	543	543	3643	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

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-
*08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

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-
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

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-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B	DENY	27	-0-	27	264	27	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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
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-
*08	3100	N	5458	-0-	2358	2358	5458	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	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
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-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	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-
08	2511	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	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
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-
08	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1395	N	319	-0-	-1076	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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
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-
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

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-
08	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

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-
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

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-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

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-
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

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-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

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-
08	1674	N	744	-0-	-930	-0-	744	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
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-
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

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-
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

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-
*08	2321	X	2031	-0-	-290	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

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-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

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-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		5	-0-	5	5	5	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 #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

03	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-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

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-
08	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

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-
08	2108	X	1372	-0-	-736	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

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-
08	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

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-
08	2387	N	1888	-0-	-499	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

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-
08	1116	N	567	-0-	-549	-0-	567	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
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-
08	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	899	X	410	-0-	-489	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	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
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-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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
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-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				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
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-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			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
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-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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
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
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	971	3	6	9	Y	5	6	1			3

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	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-
*08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	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
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-
08	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2490	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
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-
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	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
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-
08	1457	N	213	-0-	-1244	-0-	213	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	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-
08	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	2507	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
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-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
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-
*08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	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
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-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
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-
08	2852	N	2098	-0-	-754	-0-	2098	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
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-
*08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	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
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-
*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-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
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
08	DLQ G-10		661	-0-	661	661	658	3	3	9	Y	3	3	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
08	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
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
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	352	3	2	9	Y	2					9

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
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-
08	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	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
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
08	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2954	3	19	9	Y	17	15	1			9

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

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-
08	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

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-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

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
08	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	220	3	1	9	Y	1	1	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

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-
*08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

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-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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
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-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	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-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		585	-0-	585	585	582	3	3	9	Y	3	3	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

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-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

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-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

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-
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

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-
08	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

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-
08	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

03	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-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
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-
*08	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

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-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

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-
08	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

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-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

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-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

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-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

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-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					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
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-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	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
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-
08	3162	X	2156	-0-	-1006	-0-	2156	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
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-
08	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					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
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-
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	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
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-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	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-
08	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	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
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-
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

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-
08	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

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
08	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	1174	3	8	9	Y	7	7	1			4

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

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-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

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-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

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-
08	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

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-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

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-
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

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-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	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
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-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

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-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

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-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

03	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-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

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-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
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-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

03	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-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

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
08	589	X	184	-0-	-405	-0-	183	3	1	9	Y	1					19

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

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-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

03	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-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	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
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-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

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-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

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-
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

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-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

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-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	153	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

03	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-
08	1085	N	501	-0-	-584	-0-	501	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

03	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-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

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-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

03	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-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

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-
08	1178	N	720	-0-	-458	-0-	720	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
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-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

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-
*08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

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-
08	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

03	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-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

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-
08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			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
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-
*08	11462	X	-0-	-0-	-11462	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	DLQ G-10		626	-0-	626	626	623	3	3	9	Y	3	3	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

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-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

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-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

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-
08	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

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-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

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-
08	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

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-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

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-
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

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-
08	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

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-
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

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-
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

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-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

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-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

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-
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

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-
08	DLQ G-10		3372	-0-	3372	3372	3372	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

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
08	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4	4	1			2

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

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
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					4

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

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-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

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
08	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	1641	3	13	9	Y	12	13	1			3

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
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
08	DLQ G-10		617	-0-	617	617	609	3	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

03	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-
*08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

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-
08	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

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-
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

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-
08	868	X	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

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-
08	1271	X	668	-0-	-603	-0-	668	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
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-
08	1488	X	1151	-0-	-337	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ	G-10	2299	-0-	2299	2299	2285	3	14	9	Y	13	9	1			7

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					-0-
08	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	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
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-
08	3379	X	1439	-0-	-1940	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

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-
*08	3100	N	3407	-0-	307	307	3407	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

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-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

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-
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	1538	1525	3	13	9	Y	12	13	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		687	-0-	687	687	681	3	6	9	Y	5	6	1			1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		5174	-0-	5174	5174	5131	3	43	9	Y	39	43	1			10

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	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
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
08	DLQ G-10		910	-0-	910	910	901	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

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-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

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-
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

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
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	3	13	9	Y	12	10	1			7

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

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-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

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-
08	2046	X	638	-0-	-1408	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

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-
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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
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-
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		591	-0-	591	591	582	3	9	9	Y	8	7	1			2

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1047	-0-	1047	1047	1044	3	3	9	Y	3	6	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	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
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-
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	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
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-
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	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
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-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

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-
08	3658	X	905	-0-	-2753	-0-	905	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

03	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-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

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-
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

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-
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

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-
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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
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-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

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-
08	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

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-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

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-
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

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-
08	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	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
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-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	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
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-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	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 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		687	-0-	687	687	637	3	50	9	Y	45					84

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3286	X	1858	-0-	-1428	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	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
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-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

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-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

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-
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

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-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

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-
08	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

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-
08	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	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
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-
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

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-
08	2046	N	1624	-0-	-422	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

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-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

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-
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

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-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

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-
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	1414	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
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-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

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-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

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-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

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-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

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-
08	2480	N	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

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-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

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-
*08	3100	N	4424	-0-	1324	1324	4424	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
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-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3348	X	2207	-0-	-1141	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	186	N	20	-0-	-166	-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 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

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-
08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

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-
08	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

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-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

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-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

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-
*08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

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-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	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
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-
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	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
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-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

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-
08	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

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-
08	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

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-
08	2108	X	1680	-0-	-428	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

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-
08	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

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-
*08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

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-
*08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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
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-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

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-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

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-
*08	3100	N	7462	-0-	4362	4362	7462	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

03	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-
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

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-
*08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	4444	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	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
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-
08	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	2916	-0-	-184	82	2916	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
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-
08	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2777	N	2507	-0-	-270	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	4704	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
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-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

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-
*08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

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-
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

03	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-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

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
08	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343	2319	3	24	9	Y	22	27	1			25

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

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
08	DLQ	G-10	5790	-0-	5790	5790	5731	3	59	9	Y	54	61	1			62

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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-
08	775	N	35	-0-	-740	-0-	35	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
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-
08	1023	X	764	-0-	-259	-0-	764	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

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-
08	868	X	457	-0-	-411	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

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-
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

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-
*08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

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-
*08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

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-
*08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
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-
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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
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
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	2433	3	15	9	Y	14	13	1			7

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3348	X	1621	-0-	-1727	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	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
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-
08	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4588	X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	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
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-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
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-
08	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1395	3	4	9	Y	4	10	1			4

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5549	X	5542	-0-	-7	-0-	5542	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	999	3	10	9	Y	9	10	1			11

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1891	N	1540	-0-	-351	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	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
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
08	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	2365	2341	3	24	9	Y	22	25	1			25

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
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-
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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
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-
*08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	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
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-
*08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	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
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-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
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-
*08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	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
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-
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	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
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-
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

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-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

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-
08	7223	X	3869	-0-	-3354	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

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
08	DLQ G-10		987	-0-	987	987	977	3	10	9	Y	9	10	1			10

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

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-
*08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	DLQ G-10		9292	-0-	9292	9292	9213	3	79	9	Y	72	90	1			18

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

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-
*08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

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-
08	3565	X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

03	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-
08	2325	N	776	-0-	-1549	-0-	776	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

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-
08	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

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-
*08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	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
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-
08 DLQ	G-10		2982	-0-	2982	2982	2982	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

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-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

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-
08	4185	X	3260	-0-	-925	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

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-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

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-
08	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

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-
08 DLQ	G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

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-
*08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	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
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-
08	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1853	N	1345	-0-	-508	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3906	X	3622	-0-	-284	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2728	X	1231	-0-	-1497	-0-	1231	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
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-
08	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	6376	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
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-
*08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	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
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-
08	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	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
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
08	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	3534	3	25	9	Y	23					91

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
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-
08	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4689	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
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-
*08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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
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-
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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
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-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

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-
08	6200	X	5404	-0-	-796	-0-	5404	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

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-
08	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

03	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-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

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-
*08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

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-
08	8308	X	2955	-0-	-5353	-0-	2955	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
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-
08	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	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
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-
08	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5088	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1364	X	334	-0-	-1030	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
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-
*08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	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
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-
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	842	-0-	-398	-0-	842	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2449	N	1468	-0-	-981	-0-	1468	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
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-
08	1178	N	605	-0-	-573	-0-	605	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

03	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-
08	13392	X	933	-0-	-12459	-0-	933	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

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-
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

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-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

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-
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

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
08	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	4398	3	26	9	Y	24	23	1			13

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

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-
08	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	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
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-
*08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

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-
08	4340	X	4106	-0-	-234	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

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
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	552	3	43	9	Y	39					75

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

03	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
08	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	2043	3	304	9	Y	276	180	1			123

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

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-
*08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

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-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-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
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-
08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

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
08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	2827	2809	3	18	9	Y	16	14	1			9

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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
08	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	3785	3	24	9	Y	22	19	1			12

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

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-
*08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

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-
08	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

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
08	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	2656	3	17	9	Y	15	14	1			8

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
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
08	DLQ	G-10	4514	-0-	4514	4514	4485	3	29	9	Y	26	24	1			14

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
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-
08	6076	X	5752	-0-	-324	-0-	5752	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
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
08	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	3221	2515	3	15	9	Y	14	15	1			8

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	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-
08	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	1451	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
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-
08	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
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-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	96	3	1	9	Y	1	1	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
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-
08	5053	X	4517	-0-	-536	-0-	4517	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	2245	3	6	9	Y	5	19	1			6

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	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
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-
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

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
08	3224	X	2100	-0-	-1124	-0-	2055	3	45	9	N	41	63	1			69

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

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-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

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-
*08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

03	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-
*08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

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-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

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-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

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-
*08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

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-
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

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-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	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
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-
08	899	N	304	-0-	-595	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6169	X	5930	-0-	-239	-0-	5930	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		8550	-0-	8550	8550	8477	3	73	9	Y	66	71	1			17

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	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
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-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

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
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-	43	1			18

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

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
08	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	1389	3	8	9	Y	7	7	1			4

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

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-
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

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
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	2886	3	19	9	Y	17	15	1			9

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
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-
08	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

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-
08	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

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
08	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	1989	3	21	9	Y	19	23	1			22

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

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-
08	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

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-
08	4278	X	3533	-0-	-745	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

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-
08	4774	X	1293	-0-	-3481	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

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-
08	6510	X	5971	-0-	-539	-0-	5971	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
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-
08	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12059	X	10676	-0-	-1383	-0-	10676	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4526	X	851	-0-	-3675	-0-	851	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
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
08	DLQ G-10		13290	-0-	13290	13290	13178	3	112	9	Y	102	109	1			26

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		5685	-0-	5685	5685	5637	3	48	9	Y	44	51	1			11

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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
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-
08	372	X	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	1701	3	10	9	Y	9	8	1			5

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	2379	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		5949	-0-	5949	5949	5898	3	51 9 Y	46	49	1			12

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	6541	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2666	X	1460	-0-	-1206	-0-	1460	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	5060	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7750	X	5586	-0-	-2164	-0-	5586	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
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-
08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5572	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3317	X	1446	-0-	-1871	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	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
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-
08	5332	X	4855	-0-	-477	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2139	X	1844	-0-	-295	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					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
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-
08	6262	X	4589	-0-	-1673	-0-	4589	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		5411	-0-	5411	5411	5378	3	33	9	Y	30	28	1			16

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
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-
08	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7378	X	6137	-0-	-1241	-0-	6137	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7130	X	4516	-0-	-2614	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5615	3	48	9	Y	44	47	1			11

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17794	X	12562	-0-	-5232	-0-	12562	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
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-
08	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

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-
08	4867	X	3729	-0-	-1138	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

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-
08	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

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-
08	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

03	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-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

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
08	DLQ G-10		10288	-0-	10288	10288	10201	3	87	9	Y	79	85	1			20

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

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
08	10478	X	9964	-0-	-514	-0-	9746	3	218	9	N	198	208	1			287

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
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
08	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3882	3	34	9	N	31	33	1			8

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

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
08	DLQ G-10		6989	-0-	6989	6989	6930	3	59	9	Y	54	57	1			14

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

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
08	DLQ G-10		10832	-0-	10832	10832	10807	3	25	9	Y	23	69	1			27

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

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
08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	10824	10798	3	26	9	Y	24	73	1			28

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

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-
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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-
08	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	122	1	1718	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

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-
08	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

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-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

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-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

03	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-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

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-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

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-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	952	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

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									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	3	Y	25	24	1			4
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

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-
08	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

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-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

03	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-
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

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-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

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-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

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-
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	262	1	1982	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

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-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1798	N	124	-0-	-1674	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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 #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	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 #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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 #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

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-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

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-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

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-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

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-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

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-
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

03	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-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

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-
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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 #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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 #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3409	-0-	309	3608	3409	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

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-
08	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

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-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

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-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

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-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

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-
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

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-
08	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

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-
08	2170	N	1507	-0-	-663	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

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-
08	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

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-
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

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-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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 #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1271	N	991	-0-	-280	-0-	991	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2018 - P/A 07/25/18

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2418	N	1695	-0-	-723	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

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-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

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-
08	4774	X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

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-
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

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-
08	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	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 #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4340	X	2257	-0-	-2083	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

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-
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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-
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

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-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
08	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

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-
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3		N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

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-
08	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2414	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	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-
08	2294	N	1090	-0-	-1204	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3453	3	18	9	Y	16	14	1			6

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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
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-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	66	1	1199	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	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-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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
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
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2236	3	21	9	Y	19	17	1			7

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1418	3	12	9	Y	11	10	1			4

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
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-
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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. 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
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-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

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-
08	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

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-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

03	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-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

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-
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

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-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			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-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	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
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
*08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749	3	24	9	Y	22	20	1			8

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 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
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-
08	775	N	61	-0-	-714	-0-	61	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

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
08	2201	X	1734	-0-	-467	-0-	1715	3	19	9	Y	17	13	1			6

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

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-
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

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-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	24	21	1			9

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

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-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

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-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

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-
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

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-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1953	N	371	-0-	-1582	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1901	3	15	9	Y	14	12	1			5

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	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
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-
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

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-
08	2914	N	1392	-0-	-1522	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

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-
08	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

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
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1752	3	37	9	Y	34	30	1			12

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

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-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	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 #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2883	N	2022	-0-	-861	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

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-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

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-
08	1829	N	432	-0-	-1397	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

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-
08	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

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-
08	2449	X	1790	-0-	-659	-0-	1790	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

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-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

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-
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	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 #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	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

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-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

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-
08	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

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-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	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 #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

03	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-
08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

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-
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

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-
08	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	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
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-
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	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
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-
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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
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-
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	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
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-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	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-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2573	N	913	-0-	-1660	-0-	913	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	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-
*08	3100	N	3008	-0-	-92	181	3008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2728	N	2367	-0-	-361	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	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
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-
08	2201	N	840	-0-	-1361	-0-	840	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	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 #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	721	3	9	9	Y	8	7	1			3

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1860	N	801	-0-	-1059	-0-	801	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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-
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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 #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302	N	519	-0-	-783	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	868	N	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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
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-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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 #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

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-
08	2387	N	1059	-0-	-1328	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

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-
08	3410	X	1532	-0-	-1878	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

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-
08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

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-
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

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-
*08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

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-
08	2263	X	975	-0-	-1288	-0-	975	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 #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	80	1	1462	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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 #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

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-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

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-
08	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

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-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

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-
08	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

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-
08	1302	N	657	-0-	-645	-0-	657	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

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-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	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 #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

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-
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

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-
08	1519	N	749	-0-	-770	-0-	39	1	710	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

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-
08	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

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-
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

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-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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 #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	172	1	1307	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	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-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
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-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

03	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-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

03	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-
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

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-
08	806	N	559	-0-	-247	-0-	29	1	530	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

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-
08	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

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-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

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-
08	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

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-
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

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-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

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-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	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
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-
08	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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

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-
08	1054	N	350	-0-	-704	-0-	350	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

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-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

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-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

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-
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	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 #: 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
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-
08	2294	X	1735	-0-	-559	-0-	1735	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
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-
08	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	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-
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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
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-
08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24	9	Y	22	19	1			8

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	X	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1178	N	834	-0-	-344	-0-	43	1	791	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	3	30	9	N	27	26	0			5

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

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
*08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2287	3	43	9	Y	39	35	1			14

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

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-
*08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

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-
08	1612	N	551	-0-	-1061	-0-	551	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

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-
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

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-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

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-
08	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

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-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	71	1	1291	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	138	1	2528	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	837	N	417	-0-	-420	-0-	417	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

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-
08	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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-
08	1240	N	525	-0-	-715	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

03	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
08	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	6045	3	63	9	Y	57	55	0			11

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

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-
*08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

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-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

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
*08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5312	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

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
*08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11634	3	110	9	N	100	94	0			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11780	X	8845	-0-	-2935	-0-	8841	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
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
08	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	5912	3	19	9	Y	17	17	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
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-
*08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	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
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
*08	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	Y	22	21	0			4

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		16221	-0-	16221	16221	16191	3	30	9	Y	27	24	1			10

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27756	3	25	9	Y	23	22	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7905	X	7674	-0-	-231	-0-	7629	3	45	9	Y	41	39	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	22754	X	17642	-0-	-5112	-0-	17629	3	13	9	Y	12	10	1		4

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	15128	X	12396	-0-	-2732	-0-	12376	3	20	9	Y	18	17	0		4

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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
08	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9966	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	15655	X	14699	-0-	-956	-0-	14659	3	40	9	Y	36	34	0		7

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14415	X	11144	-0-	-3271	-0-	10995	3	149	9	Y	135	120	1		49

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
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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17228	3	144	9	N	131	116	1			48

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

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-
*08	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

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-
08	17701	X	16077	-0-	-1624	-0-	16077	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

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	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	30804	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
08	30690	X	26397	-0-	-4293	-0-	26331	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

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	102705	X	102705	-0-	-0-	-0-	101734	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
08	99913	X	42459	-0-	-57454	-0-	42260	3	199	9	Y	181	181	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

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
08	224595	X	145889	-0-	-78706	-0-	144558	3	1331	9	N	1210	1101	1			439

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
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
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2904	-0-	2904	2904	2901	2	3	9	Y	3					12

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2038	2	3	9	Y	3					30

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1406	-0-	1406	1406	1406	2			Y	-0-					29

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1722	-0-	1722	1722	1722	2			Y	-0-					31

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	2796	2	3	9	Y	3					61

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	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									
*08	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					-0-
								170	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-		-0-	-0-	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									
08	124	N	9	-0-		-115	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	412	N	412	-0-		-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
								45	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-		-0-	-0-	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									
*08	414	N	414	-0-		-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
								45	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
							48	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	93	N	34	-0-	-59	-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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
							29	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
							40	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	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									
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	16	16	1			6
							238	3	18	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	92	1	1099	2	Y	25	24	1			10
							166	3	28	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	41	1	986	2	Y	25	42	1			10
							124	3	28	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	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							
08	1519	N	971	-0-		-548	-0-	66	1	783	2	Y	4	4	1			2
								118	3	4	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	776	N	776	-0-		-0-	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
								83	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	655	N	655	-0-		-0-	-0-	23	1	561	2	Y	-0-					-0-
								71	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	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							
*08	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	73	1	875	2	Y	37	36	1			15
								132	3	41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	99	1	1178	2	Y	20	19	1			8
							177	3	22	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	899	N	780	-0-	-119	-0-	28	1	665	2	Y	4	7	1			2
							83	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	157	1	1874	2	Y	32	31	1			13
							283	3	35	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	65	1	1573	2	Y	8	13	1			3
							198	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	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							
08	2046	N	1761	-0-		-285	-0-	135	1	1487	2	Y	2					7
								137	3	2	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	282	1	3372	2	Y	35	34	1			14
								509	3	39	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2774	N	2774	-0-		-0-	-0-	184	1	2202	2	Y	50	48	1			20
								333	3	55	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	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							
*08	3391	X	3391	-0-		-0-	-0-	120	1	2898	2	Y	7	12	1			3
								365	3	8	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
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							
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	93	1	2229	2	Y	28	48	1			11
							280	3	31	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	102	1	2449	2	Y	14	24	1			6
							308	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	99	1	2375	2	Y	15	26	1			6
							299	3	17	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
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							
08	3224	X	2188	-0-	-1036	-0-	77	1	1859	2	Y	16	28	1			6
							234	3	18	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
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							
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	8					22
							155	3	9	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	90	1	2183	2	Y	44	75	1			18
							276	3	48	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	120	1	1239	2	Y	13	13	1			13
							133	3	14	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
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							
*08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	2	Y	10	18	1			4
							442	3	11	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
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									
08	496	N	424	-0-		-72	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
								34	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
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							
08	1302	N	1100	-0-		-202	-0-	39	1	930	2	Y	13	23	1			5
								117	3	14	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	219	1	2657	2	Y	21					37
								350	3	23	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	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									
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
							14	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	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									
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	54	1	663	2	Y	-0-					-0-
							88	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	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									
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							5	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	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							
08	589	N	377	-0-	-212	-0-	28	1	306	2	Y	14					51
							28	3	15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	241 1 431 3		2879 2 11 9		Y	10	12 1				6
04	2160	X	1901	-0-	-259	-0-	128 1 224 3		1535 2 14 9		Y	13	7 1				12
05	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	104 1 189 3		1245 2 10 9		Y	9	13 1				8
06	2160	X	1881	-0-	-279	-0-	127 1 229 3		1517 2 8 9		Y	7	6 1				9
07	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	140 1 254 3		1668 2 10 9		Y	9	13 1				5
*08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	150 1 271 3		1797 2 13 9		Y	12	12 1				5

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	101 1 154 3		1127 2 31 9		Y	28	22 1				24
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	110 1 161 3		1207 2 18 9		Y	16	25 1				15
05	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	113 1 100 3		950 2 17 9		Y	15	26 1				4
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	111 1 105 3		1008 2 11 9		Y	10	5 1				9
07	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	114 1 111 3		1023 2 20 9		Y	18	13 1				14
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	92 1 102 3		950 2 14 9		Y	13	14 1				13

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	137 1 244 3		1633 2 12 9		Y	11	13 1				6
04	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	141 1 247 3		1687 2 32 9		Y	29	13 1				22
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	147 1 267 3		1756 2 19 9		Y	17	25 1				14
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	144 1 259 3		1716 2 15 9		Y	14	12 1				16
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	152 1 276 3		1812 2 19 9		Y	17	24 1				9
*08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	152 1 272 3		1809 2 25 9		Y	23	23 1				9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	Y	5					13
							166	3	6	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

03	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									
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	87	1	1064	2	Y	-0-					-0-
							141	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

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							
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	92	1	942	2	Y	7	7	1			6
							100	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	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							
*08	2835	N	2835	-0-		-0-	-0-	192	1	2327	2	Y	8					14
								307	3	9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	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							
08	2108	N	1891	-0-		-217	-0-	67	1	1618	2	Y	2	4	1			1
								204	3	2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	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							
08	1271	N	1033	-0-		-238	-0-	78	1	859	2	Y	15					53
								79	3	17	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	2015	N	1654	-0-		-361	-0-	133	1	1368	2	Y	6	6	1			6
								146	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	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							
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	108	1	1288	2	Y	52	50	1			21
							194	3	57	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
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									
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	89	1	912	2	Y	11	11	1			10
							97	3	12	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	2	Y	5	5	1			5
							157	3	6	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

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									
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							109	3									

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

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							
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	109	1	1130	2	Y	8	9	1			8
							122	3	9	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
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							
08	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	168	1	1742	2	Y	18	18	1			17
							187	3	20	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
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							
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	1924	2	Y	39	40	1			38
							206	3	43	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1147	N	457	-0-	-690	-0-	36	1	372	2	Y	8	8	1			8
							40	3	9	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	42	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
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							
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	157	1	1614	2	Y	8	8	1			7
							172	3	9	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
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							
08	2201	N	900	-0-	-1301	-0-	31	1	755	2	Y	17	29	1			7
							95	3	19	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	27	1	276	2	Y	27	27	1			26
							29	3	30	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	385	2	Y	12	13	1			12
							42	3	13	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
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							
*08	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	110	1	1336	2	Y	30					51
								176	3	33	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
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							
*08	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	25	25	1			10
								245	3	28	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1984	N	1733	-0-		-251	-0-	139	1	1432	2	Y	8					20
								153	3	9	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1519	N	1345	-0-		-174	-0-	102	1	1125	2	Y	13					46
								104	3	14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	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							
08	1612	N	952	-0-	-660	-0-	64	1	775	2	Y	10					17
							102	3	11	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	185	1	2214	2	Y	25	25	1			10
							334	3	28	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2325	N	1959	-0-	-366	-0-	133	1	1607	2	Y	4					80
							215	3	4	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	1800	2	Y	13					102
							242	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
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									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	64	1	653	2	Y	-0-					-0-
							69	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
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									
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	122	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							135	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
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									
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	119	1	1424	2	Y	-0-					-0-
							215	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	89	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							142	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1756	2	66	9	N	60					72

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-					75

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	809	2	39	9	N	35					142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	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
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	426	2	25	9	Y	23	25	1			4

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					1

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	1729	2	8	9	Y	7	12	1			9

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	2	41	9	Y	37					123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	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
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	1333	-0-	1333	3831	1333	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2139	X	1849	-0-	-290	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

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
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
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-	5	1			1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					68

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	880	-0-	-701	-0-	880	2			N	-0-					94

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	9	Y	61	135	1			23

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	2	Y	36	36	1			13
							40	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	133	-0-	-456	-0-	133	2			N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

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									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	27					137
							30	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

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
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					75

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

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
*08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					130

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

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
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	-0-					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	2	36	9	N	33					50

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

03	372	N	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-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

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
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

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
08	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			N	-0-					17

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

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
08	2728	N	2164	-0-	-564	-0-	311	1	1853	2	N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2969	2	8	9	N	7					51

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					1

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					100

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3503	2	50	9	N	45					65

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
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
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	1	1	42	2	Y	4					87
							4	9									

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
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									
*08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	47	1	1593	2	N	-0-					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	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
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1					42

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
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
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					48

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					75

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
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
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1720	2	7	9	N	6					41

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
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
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	54	1	324	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
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
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					54

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
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
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	100	1	484	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
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									
08	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	50	1	1343	2	Y	83	89	1			37
							91	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	571	1	3405	2	N	-0-					70

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

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
08	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1728	2	2	9	N	2					14

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

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
08	2697	N	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-					15

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

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
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					21
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					21

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4					88

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

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
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1116	N	1023	-0-		-93	-0-	31	1	957	2	Y	32					183
								35	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2369	X	2369	-0-		-0-	-0-	85	1	2278	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	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
*08	350	N	350	-0-		-0-	-0-	350	2			N	-0-					37

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	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
*08	328	N	328	-0-		-0-	-0-	328	2			N	-0-					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					182

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2 EXT	1646	-0-	1646	1646	1646	2				N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

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-
08	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

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
08	1426	X	540	-0-	-886	-0-	516	2	24	9	N	22	54	1			-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

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
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2015	N	1303	-0-	-712	-0-	1303	2			N	-0-					32

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			70

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	15740	X	3060	-0-	-12680	-0-	2971	2	89	9	N	81	111	1			-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					52

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4509	4355	2			Y	-0-	22	1			56

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

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
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

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
*08	23779	X	4810	-0-	-18969	-0-	4810	2			N	-0-					27

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2453	-0-	2453	2453	2453	2			Y	-0-					56

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9548	X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-					58

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	1322	2	23	9	Y	21	21	1			-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
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
08	DLQ G-10		-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
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
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-
08	DLQ G-10		17228	-0-	17228	17228	16885	2	343	9	Y	312	312	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-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
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
08	DLQ G-10		950	-0-	950	950	897	2	53	9	Y	48	87	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					26

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		25500	-0-	25500	25500	25500	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
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
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	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
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
08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	667	2	53	9	Y	48	87	1			-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	6435	2	165	9	N	150	185	1			118

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	102	1	2752	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

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
08	0	N	-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

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
08	17267	X	12258	-0-	-5009	-0-	12172	2	86	9	N	78					110

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

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-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

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									
08	51460	X	42946	-0-	-8514	-0-	49	1	42449	2	Y	407	481	1			137
							448	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76043	X	72489	-0-	-3554	-0-	68 986	1 9	71435	2	Y	896	892	1			133
04	73590	X	68286	-0-	-5304	-0-	66 867	1 9	67353	2	Y	788	741	1			180
05	76043	X	71625	-0-	-4418	-0-	69 800	1 9	70756	2	Y	727	692	1			215
06	73590	X	64576	-0-	-9014	-0-	66 601	1 9	63909	2	Y	546	606	1			155
07	76043	X	62353	-0-	-13690	-0-	69 585	1 9	61699	2	Y	532	500	1			187
08	69781	X	59658	-0-	-10123	-0-	67 403	1 9	59188	2	Y	366	426	1			127

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

03	68014	X	54618	-0-	-13396	-0-	82 1161	1 9	53375	2	N	1055	1070	1			343
04	63690	X	50847	-0-	-12843	-0-	79 1045	1 9	49723	2	N	950	1043	1			250
05	63395	X	54089	-0-	-9306	-0-	82 1338	1 9	52669	2	N	1216	1087	1			379
06	57450	X	48379	-0-	-9071	-0-	80 818	1 9	47481	2	N	744	906	1			217
07	58776	X	46794	-0-	-11982	-0-	82 922	1 9	45790	2	N	838	729	1			326
08	54622	X	39960	-0-	-14662	-0-	73 853	1 9	39034	2	N	775	746	1			355

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

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
08	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	1948	2	10	9	Y	9					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
08	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

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
08	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

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
*08	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	73529	2	340	9	N	309	364	1			93

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

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
08	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	42	1	2897	2	N	-0-					33

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

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
*08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-	137	1			24

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	478	-0-	478	5588	478	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	501	-0-	501	6089	501	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	480	-0-	480	6569	480	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	510	-0-	510	7079	510	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	497	-0-	497	7576	497	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	134	-0-	134	7710	134	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	122	-0-	122	7832	122	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	100	-0-	100	7932	100	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	110	-0-	110	8042	110	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	106	-0-	106	8148	106	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

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-
*08	3100	N	5855	-0-	2755	8791	176	1	5679	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

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-
*08	3100	N	3166	-0-	66	66	95	1	3071	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

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-
08	2511	N	1878	-0-	-633	-0-	56	1	1822	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

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-
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	40	1	1291	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

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-
08	1426	N	966	-0-	-460	-0-	29	1	937	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

03	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-
08	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	62	1	2018	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

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-
08	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	54	1	1754	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	84	1	2708	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

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-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

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-
*08	20901	X	7879	-0-	-13022	-0-	236	1	7643	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	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-
08	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	43	1	2796	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	27	1	1795	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	300	1	172	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

03	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
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					39

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

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
08	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1775	2			N	-0-					35

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

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
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1241	2	4	9	N	4					124

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

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
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

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									
08	12369	X	11897	-0-	-472	-0-	199	1	11698	2	Y	-0-					103

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

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
*08	527	N	4	-0-	-523	-0-	2	1	2	2	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2835	-0-	-17	-0-	2825	2	10	9	N	9	161	1	1	8	63
08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2738	2	1	9	N	1					64

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	60	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1140	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	59	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	75	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

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-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	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

03	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	133	1	2895	3	Y	15	189	1			57
							17	9									
04	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	173	1	3197	3	Y	22					79
							24	9									
05	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	157	1	3184	3	Y	20					99
							22	9									
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1	3070	3	Y	6					105
							7	9									
07	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	184	1	2856	3	Y	9					114
							10	9									
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	221	1	3275	3	Y	85	154	1			45
							94	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	N	14					42
							15	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	568	3	N	35					77
							39	9									
05	1116	N	630	-0-	-486	-0-	40	1	562	3	N	25					102
							28	9									
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	33	1	502	3	N	20					122
							22	9									
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	39	1	503	3	N	5					127
							6	9									
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	39	1	503	3	N	69	189	1			7
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

03	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
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					13

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

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									
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	182	1	2226	3	N	7					86
							8	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

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									
08	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	131	1	1706	3	N	5					72
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

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									
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2137	3	N	25					110
							28	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
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									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					43

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

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									
08	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	12	1	1235	3	N	2					22
							2	9									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14694	X	14305	-0-	-389	-0-	14280	3	25	9	N	23	23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	24428	X	23490	-0-	-938	-0-	23412	3	78	9	N	71	71	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
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							
08	DLQ G-10		21333	-0-	21333	21333	878	1	17000	2	Y	22	28	1			2
							3431	5	24	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	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
08	DLQ G-10		27654	-0-	27654	27654	27527	3	127	9	Y	115	138	1			11

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		24079	-0-	24079	24079	960	1	18580	2	Y	126	147	1			12
							4400	5	139	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		3342	-0-	3342	3342	103	1	1992	2	Y	20	20	1			2
							1225	5	22	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
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							
*08	DLQ G-10		22536	-0-	22536	22536	16670	2	5466	5	Y	364	361	1			7
							400	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
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							
*08	DLQ G-10		21360	-0-	21360	21360	15012	2	6058	5	Y	264	258	1			11
							290	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
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
08	DLQ G-10		20042	-0-	20042	20042	19997	3	45	9	Y	41	57	1			4

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	DLQ G-10		40709	-0-	40709	40709	40309	3	400	9	Y	364	352	1			21

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	DLQ G-10		35081	-0-	35081	35081	25350	2	9315	5	Y	378	344	1			38
							416	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	25841	16516	2	9005	5	Y	291	287	1			8
							320	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	DLQ G-10		17338	-0-	17338	17338	639	1	12377	2	Y	109	187	1			11
							4202	5	120	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	DLQ G-10		78223	-0-	78223	78223	77984	3	239	9	Y	217	288	1			21

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	102982	X	85475	-0-	-17507	-0-	85264	3	211	9	Y	192	238	1			19

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	162275	X	162275	-0-	-0-	-0-	160632	3	1643	9	Y	1494	1468	1			255

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
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
*08	166232	X	166232	-0-	-0-	-0-	164952	3	1280	9	Y	1164	1144	1			284

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
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-
08	163215	X	122792	-0-	-40423	-0-	122296	3	496	9	N	451	451	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
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
*08	SHUT IN		178299	-0-	178299	1359318	175187	3	3112	9	N	2829	2704	1			152

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
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
*08	376030	X	171596	-0-	-204434	-0-	170126	3	1470	9	N	1336	1429	1			12

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	23	9	N	21					95

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

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
08	3255	X	2125	-0-	-1130	-0-	2114	2	11	9	N	10					65

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

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
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	90 32	1 9	1783	2	Y	29	30	1			3

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

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-
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

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
08	620	N	417	-0-	-203	-0-	19 9	1 9	389	2	Y	8	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
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-
08	775	N	213	-0-	-562	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

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									
08	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	146	1	2894	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

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									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

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-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

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									
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	20	21	1			2
							22	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
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									
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	7	6	1			1
							8	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
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-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	28	25	1			3
							31	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	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-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	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
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									
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	43	43	1			4
							47	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
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									
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	28	1	551	2	Y	14	16	1			1
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	20	26	1			2
							22	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	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
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									
08	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	60	1	1159	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

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									
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

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									
08	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	94	1	1662	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

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-
08	744	N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1937	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	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									
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	122	1	2420	2	Y	25	25	1	1	8	2
							28	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	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									
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-	2	1			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	33	37	1			3
							36	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	2	Y	23	16	1			17
							25	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
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									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	22	70	1			5
							24	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
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-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	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
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-
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	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
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									
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	135	1	3154	2	Y	20	80	1			4
							22	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
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-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
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-
*08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	53	1	1740	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
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									
*08	3100	N	3045	-0-	-55	1718	144	1	2845	2	Y	51	53	1			5
							56	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
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									
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	38	38	1			4
							42	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
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									
08	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	60	1	2516	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3813	X	2472	-0-	-1341	-0-	72	1	2400	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2829	2	N	40					244
							44	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2682	2	N	20	180	1			84
							22	9									
05	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	62	1	2515	2	N	40					124
							44	9									
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	66	1	2690	2	N	35					159
							39	9									
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	67	1	2682	2	N	36					195
							40	9									
08	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	63	1	2615	2	N	36					231
							40	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

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-
08	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	93	1	1856	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	198	1	3703	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	189	1	3475	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
05	4123	X	2795	-0-	-1328	-0-	141	1	2648	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
06	3990	X	3137	-0-	-853	-0-	154	1	2965	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	173	1	3160	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
08	3906	X	3167	-0-	-739	-0-	167	1	2971	2	Y	26	14	1			19
							29	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

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									
*08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	99	1	1769	2	Y	11	8	1			8
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	67	1	1328	2	Y	20	21	1			2
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	27	24	1			3
							30	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	62	1	1101	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	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									
08	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	112	1	2233	2	Y	69	70	1			7
							76	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	87	1	1733	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	93	1	1845	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	103	1	2012	2	Y	29	33	1			3
							32	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	2	Y	28	25	1			12
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2531	2	Y	35	32	1			3
							39	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

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-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	84	1	1653	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

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									
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	71	1	1405	2	Y	13	14	1			1
							14	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

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									
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	50	1	2086	2	Y	63	50	1	1	8	56
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	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									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	14	26	1			6
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	204	1	4041	2	Y	20	20	1	1	8	2
							22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	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									
08	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	121	1	2397	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	50	1	2164	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	20	25	1	1	8	3
							22	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	2	Y	17	13	1	1	8	6
							19	9									
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	50	1	2033	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	65	1	2191	2	Y	15	12	1			10
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	972	-0-	-950	-0-	22	1	941	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
04	1950	N	361	-0-	-1589	-0-	8	1	351	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	2697	N	1106	-0-	-1591	-0-	26	1	1073	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1546	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2121	2	Y	24	11	1			16
							26	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	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-
08	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	108	1	2128	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3494	X	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									
08	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	162	1	3215	2	Y	3	4	1			-0-
							3	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
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									
*08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	100	1	1974	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	113	1	4720	2	Y	54	59	1			5
							59	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
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-
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	50	1	1690	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
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									
*08	3100	N	3487	-0-	387	387	121	1	3335	2	Y	28	28	1			12
							31	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1845	2	Y	10	10	1			1
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2667	X	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-
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	132	1	3078	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	166	169	1			16
							183	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

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-
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	62	1	2595	2	Y	52	47	1			5
							57	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

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									
08	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	167	1	3312	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

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-
*08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	101	92	1			9
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	21244	X	6123	-0-	-15121	-0-	325	1	5772	2	Y	24	41	1			18
							26	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

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									
*08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	85	1	2828	2	Y	95	65	1			64
							105	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

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									
08	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	160	1	3174	2	Y	23	22	1			2
							25	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

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									
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2480	2	Y	40	42	1			17
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	68	1	1355	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	11	11	1			1
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	20	21	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	137	131	1	1	8	12
							151	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38	1	1584	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	171	1	3377	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4132	X	4132	-0-		-0-	-0-	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									
08	4123	X	2858	-0-		-1265	-0-	151	1	2693	2	Y	13	15	1			9
								14	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	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									
*08	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	143	1	3946	2	Y	102	102	1			44
								112	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	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									
08	1922	N	1909	-0-		-13	-0-	90	1	1784	2	Y	32	33	1			3
								35	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	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									
*08	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	83	1	1633	2	Y	13	14	1			1
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	78	1	3254	2	Y	85	77	1			8
							94	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	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									
08	2945	N	2849	-0-	-96	-0-	137	1	2705	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2136	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
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-
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	2	Y	32	29	1			3
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	114	1	2269	2	Y	11	12	1			1
							12	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
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-
*08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	60	1	2002	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
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									
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	77	1	1953	2	Y	17	26	1			7
							19	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4681	X	4332	-0-		-349	-0-	230	1	4093	2	Y	8	15	1			6
								9	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4495	X	3618	-0-		-877	-0-	192	1	3415	2	Y	10	9	1			7
								11	9									

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
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									
08	1426	N	1321	-0-		-105	-0-	63	1	1239	2	Y	17	17	1			2
								19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	N	1998	-0-	-451	-0-	45	1	1900	2	Y	48	51	1	1	8	4
							53	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	24	1	1034	2	N	28	51	1	1	8	23
							31	9									
04	2394	X	2417	-0-	23	-0-	52	1	2287	2	N	71	48	1	1	8	45
							78	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	66	1	2675	2	N	85	71	1	1	8	58
							94	9									
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2564	2	N	114	74	1	2	8	96
							125	9									
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3054	2	N	78	165	1			9
							86	9									
*08	3100	N	3126	-0-	26	26	146	1	2896	2	N	76	76	1	2	8	7
							84	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2754	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									
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2840	2	Y	32	33	1			3
							35	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2914	N	2596	-0-	-318	-0-	122	1	2417	2	Y	52	53	1	1	8	5
							57	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
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									
08	4557	X	2974	-0-	-1583	-0-	141	1	2782	2	Y	46	47	1	1	8	4
							51	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
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									
*08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	70	1	2330	2	Y	44	41	1	1	8	29
							48	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	33	1	1425	2	Y	34	56	1	1	8	19
							37	9									
04	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	44	1	1939	2	Y	78	67	1			30
							86	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85	1	3482	2	Y	136	84	1			82
							150	9									
06	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	70	1	2848	2	Y	74	120	1			36
							81	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	78	1	3121	2	Y	86	73	1			49
							95	9									
08	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	120	1	3315	2	Y	103	108	1			44
							113	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	861	-0-	-1619	-0-	19	1	838	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	35	1	1527	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	34	1	1386	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
07	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	37	1	1494	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

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-
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	162	1	3200	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	59	1	2559	2	Y	48	40	1			16
							53	9									
04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	51	1	2255	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	60	1	2440	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
06	2520	N	2298	-0-	-222	-0-	54	1	2218	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2479	2	Y	26	23	1			13
							29	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	Y	32	23	1			22
							35	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

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									
*08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	107	1	2705	2	Y	41	64	1			17
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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									
*08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	68	1	2828	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

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									
*08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	96	1	4021	2	Y	47	47	1			4
							52	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

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									
08	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	137	1	2442	2	Y	5	9	1			4
							6	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

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									
*08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	51	51	1	2	8	5
							56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	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									
*08	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	37	35	1	2	8	3
								41	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	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									
*08	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	104	1	4353	2	Y	31	38	1	1	8	3
								34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	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									
*08	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	28	29	1			3
								31	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	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									
08	2263	N	2236	-0-		-27	-0-	107	1	2118	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
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	217	1	5980	2	Y	70	67	1			30
							77	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	108	1	2144	2	Y	34	33	1	2	8	3
							37	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	216	1	5042	2	Y	60	117	1			13
							66	9									

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
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-
08	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	80	1	1591	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	N	2373	-0-		-14	-0-	114	1	2245	2	Y	13	14	1			1
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3041	X	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									
08	3007	X	2870	-0-		-137	-0-	137	1	2699	2	Y	31	31	1	1	8	3
								34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2619	N	2619	-0-		-0-	-0-	58	1	2536	2	N	23	27	1			20
								25	9									
04	2610	X	2263	-0-		-347	-0-	50	1	2185	2	N	25	29	1			16
								28	9									
05	2697	X	2465	-0-		-232	-0-	58	1	2377	2	N	27	24	1			19
								30	9									
06	2610	X	1735	-0-		-875	-0-	41	1	1671	2	N	21	22	1			18
								23	9									
*07	2604	X	1340	-0-		-1264	-0-	64	1	1256	2	N	18	34	1			2
								20	9									
*08	2604	X	1153	-0-		-1451	-0-	55	1	1086	2	N	11	12	1			1
								12	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5580	X	5144	-0-		-436	-0-	247	1	4879	2	Y	16	15	1	2	8	1
								18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2301	2	Y	49	51	1			5
							54	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
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-
08	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	124	1	2451	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
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									
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1761	2	Y	48	48	1	1	8	4
							53	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	163	1	3223	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
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									
*08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	137	1	3764	2	Y	15	15	1			6
							17	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
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									
*08	3100	N	3296	-0-	196	196	114	1	3134	2	Y	44	45	1			19
							48	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	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									
08	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	212	1	3778	2	Y	11	25	1			8
							12	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
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-
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2655	2	Y	37	34	1			3
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	307	1	6071	2	Y	27	24	1			3
							30	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	175	1	3461	2	Y	12	12	1	2	8	1
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	103	1	2040	2	Y	17	18	1	2	8	1
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	113	1	4714	2	Y	65	63	1			6
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2184	-0-		-482	-0-		48	1	2099	2	N	34	50	1	1	8	29
									37	9									
04	2580	X	2591	-0-		11	-0-		56	1	2480	2	N	50	47	1	1	8	31
									55	9									
05	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-		68	1	2757	2	N	56	48	1	1	8	38
									62	9									
06	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-		67	1	2718	2	N	79	48	1			69
									87	9									
*07	3843	X	3843	-0-		-0-	-0-		183	1	3603	2	N	52	115	1			6
									57	9									
*08	3538	X	3538	-0-		-0-	-0-		167	1	3310	2	N	55	56	1			5
									61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3658	X	2902	-0-		-756	-0-		139	1	2750	2	Y	12	11	1	2	8	1
									13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2950	N	2950	-0-		-0-	-0-		85	1	2833	2	Y	29	9	1	2	8	18
									32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2046	N	1693	-0-		-353	-0-		49	1	1634	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
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	246	1	6758	2	Y	44	34	1			19
							48	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
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-
*08	186	N	95	-0-	-91	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	140	1	2771	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	2	Y	30	27	1			3
							33	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	64	1	1749	2	Y	42	43	1			18
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	X	2284	-0-		-320	-0-	108	1	2140	2	Y	33	32	1	2	8	3
								36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4743	X	3895	-0-		-848	-0-	187	1	3701	2	Y	6	6	1			1
								7	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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	N	1928	-0-		-118	-0-	93	1	1827	2	Y	7	7	1			1
								8	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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3100	X	2871	-0-		-229	-0-	83	1	2744	2	Y	40	28	1	2	8	26
								44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2728	N	2310	-0-		-418	-0-	52	1	2180	2	Y	71	76	1	2	8	6
								78	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	110	1	4582	2	Y	54	75	1	2	8	5
								59	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2263	N	2174	-0-		-89	-0-	103	1	2042	2	Y	26	26	1	1	8	2
								29	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4433	X	3803	-0-		-630	-0-	202	1	3572	2	Y	26	26	1			19
								29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1382	-0-		-478	-0-	30 63	1 9	1289	2	Y	57	85	1			58
04	2370	N	2289	-0-		-81	-0-	48 112	1 9	2129	2	Y	102	66	1	3	8	91
05	3100	N	3264	-0-		164	164	75 143	1 9	3046	2	Y	130	153	1	3	8	65
06	2838	N	2674	-0-		-164	-0-	92 111	1 9	2471	2	Y	101	82	1	2	8	82
07	2805	N	2805	-0-		-0-	-0-	124 103	1 9	2578	2	Y	94	78	1	2	8	96
*08	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	98 109	1 9	2493	2	Y	99	153	1	2	8	40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3140	-0-		-301	-0-	70 32	1 9	3038	2	N	29					152
04	3330	X	3205	-0-		-125	-0-	71 33	1 9	3101	2	N	30					182
05	3379	X	3300	-0-		-79	-0-	78 31	1 9	3191	2	N	28					210
06	3270	X	3112	-0-		-158	-0-	74 30	1 9	3008	2	N	27	174	1			63
07	3348	X	3153	-0-		-195	-0-	76 32	1 9	3045	2	N	29					92
08	3317	X	3162	-0-		-155	-0-	73 28	1 9	3061	2	N	25					117

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3298	X	2263	-0-		-1035	-0-	49 101	1 9	2113	2	Y	92	86	1	1	8	33
04	2820	X	2725	-0-		-95	-0-	57 179	1 9	2489	2	Y	163	161	1	2	8	33
05	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	80 245	1 9	3246	2	Y	223	228	1	2	8	26
06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	83 208	1 9	3368	2	Y	189	183	1	2	8	30
07	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	92 238	1 9	3701	2	Y	216	213	1	2	8	31
*08	4114	X	4114	-0-		-0-	-0-	92 197	1 9	3825	2	Y	179	192	1	2	8	16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	529	-0-		-432	-0-	12 7	1 9	510	2	Y	6	7	1			2
04	930	N	532	-0-		-398	-0-	12 10	1 9	510	2	Y	9	9	1			2
05	1147	N	1055	-0-		-92	-0-	25 20	1 9	1010	2	Y	18	18	1			2
06	896	N	896	-0-		-0-	-0-	21 14	1 9	861	2	Y	13	13	1			2
07	926	N	926	-0-		-0-	-0-	22 15	1 9	889	2	Y	14	14	1			2
08	1054	N	885	-0-		-169	-0-	20 28	1 9	837	2	Y	25	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2991	X	2327	-0-		-664	-0-		51	1	2234	2	N	38	53	1			33
									42	9									
04	2880	X	2644	-0-		-236	-0-		58	1	2528	2	N	53	52	1	1	8	33
									58	9									
05	2976	X	1949	-0-		-1027	-0-		46	1	1859	2	N	40	45	1	1	8	27
									44	9									
06	2880	X	1842	-0-		-1038	-0-		42	1	1721	2	N	72	34	1			65
									79	9									
*07	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-		197	1	3882	2	N	35	96	1			4
									39	9									
*08	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-		206	1	4080	2	Y	63	61	1			6
									69	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-		57	1	1891	2	Y	131	97	1	1	8	88
									144	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-		122	1	3083	2	Y	28	43	1			12
									31	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-		158	1	4343	2	Y	22	41	1	1	8	9
									24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

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									
08	2480	N	1907	-0-	-573	-0-	91	1	1805	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

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									
08	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	154	1	3049	2	Y	29	28	1	1	8	3
							32	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

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									
*08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	207	1	4081	2	Y	79	85	1	2	8	7
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	276	1	5449	2	Y	53	55	1	2	8	5
								58	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	127	1	3225	2	Y	29	42	1	2	8	11
								32	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	90	1	3766	2	Y	77	79	1	2	8	7
								85	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
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									
*08	3875	X	3607	-0-		-268	-0-	104	1	3478	2	Y	23	15	1	2	8	14
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2367	-0-		-1291	-0-	52 52	1 9	2263	2	Y	47	25	1	1	8	30
04	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	215 40	1 9	4385	2	Y	36	59	1	2	8	5
05	5372	X	5372	-0-		-0-	-0-	266 42	1 9	5064	2	Y	38	36	1	2	8	5
06	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	215 37	1 9	4233	2	Y	34	33	1	2	8	4
07	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	214 37	1 9	4197	2	Y	34	32	1	2	8	4
*08	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	180 2	1 9	3554	2	Y	2	4	1	2	8	-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2487	-0-		-861	-0-	54 81	1 9	2352	2	Y	74	46	1			49
04	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-	231 64	1 9	4714	2	Y	58	98	1			9
05	4844	X	4844	-0-		-0-	-0-	240 54	1 9	4550	2	Y	49	52	1			6
06	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-	212 48	1 9	4156	2	Y	44	43	1	2	8	5
07	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	197 45	1 9	3870	2	Y	41	39	1	2	8	5
*08	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	192 39	1 9	3813	2	Y	35	35	1	2	8	3

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3165	X	2103	-0-		-1062	-0-	45 95	1 9	1963	2	Y	86	68	1	1	8	56
04	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	175 66	1 9	3580	2	Y	60	106	1			10
05	4541	X	4541	-0-		-0-	-0-	223 69	1 9	4249	2	Y	63	64	1	1	8	8
06	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	196 55	1 9	3833	2	Y	50	51	1	1	8	6
07	4389	X	4389	-0-		-0-	-0-	210 58	1 9	4121	2	Y	53	52	1	1	8	6
*08	4113	X	4113	-0-		-0-	-0-	196 50	1 9	3867	2	Y	45	46	1	1	8	4

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2936	-0-		-1869	-0-	66 18	1 9	2852	2	Y	16	16	1	1	8	5
04	4830	X	4139	-0-		-691	-0-	91 37	1 9	4011	2	Y	34	30	1	3	8	6
05	4991	X	4704	-0-		-287	-0-	111 45	1 9	4548	2	Y	41	39	1	3	8	5
06	4830	X	4690	-0-		-140	-0-	112 36	1 9	4542	2	Y	33	31	1	2	8	5
07	4681	X	4321	-0-		-360	-0-	104 34	1 9	4183	2	Y	31	30	1	2	8	4
08	4712	X	3993	-0-		-719	-0-	90 147	1 9	3756	2	Y	134	124	1	2	8	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	160	1	6680	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	135	1	5644	2	Y	88	108	1	3	8	8
							97	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
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									
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	189	1	3741	2	Y	8	6	1	2	8	1
							9	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
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-
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	33	30	1			3
							36	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	200	1	3962	2	Y	20	22	1	1	8	2
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4327	X	4327	-0-		-0-	-0-	125	1	4179	2	Y	21	12	1	1	8	14
								23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	6633	X	6633	-0-		-0-	-0-	282	1	6285	2	Y	60					140
								66	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4371	X	4155	-0-		-216	-0-	94	1	3945	2	Y	105	129	1	1	8	95
								116	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5394	X	4707	-0-		-687	-0-	191	1	4458	2	Y	53	78	1			11
								58	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4402	-0-		-155	-0-	97 70	1 9	4235	2	Y	64	53	1			22
04	4620	X	4122	-0-		-498	-0-	91 52	1 9	3979	2	Y	47	60	1	2	8	7
05	4774	X	4117	-0-		-657	-0-	97 42	1 9	3978	2	Y	38	30	1	2	8	13
06	4620	X	3937	-0-		-683	-0-	93 39	1 9	3805	2	Y	35	33	1	1	8	14
07	4402	X	4043	-0-		-359	-0-	97 36	1 9	3910	2	Y	33	30	1	1	8	16
*08	4402	X	4057	-0-		-345	-0-	117 46	1 9	3894	2	Y	42	29	1	1	8	28

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-	221 21	1 9	4309	2	Y	19	19	1			1
04	4380	X	4245	-0-		-135	-0-	198 21	1 9	4026	2	Y	19	16	1	1	8	3
05	4526	X	4382	-0-		-144	-0-	219 19	1 9	4144	2	Y	17	17	1	1	8	2
06	4380	X	4298	-0-		-82	-0-	208 17	1 9	4073	2	Y	15	14	1	1	8	2
07	4526	X	4349	-0-		-177	-0-	210 17	1 9	4122	2	Y	15	14	1	1	8	2
08	4526	X	4253	-0-		-273	-0-	204 14	1 9	4035	2	Y	13	13	1	1	8	1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-	99 80	1 9	4297	2	Y	73	62	1			26
04	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-	113 139	1 9	4945	2	Y	126	126	1			26
05	5447	X	5447	-0-		-0-	-0-	127 153	1 9	5167	2	Y	139	148	1			17
06	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	119 117	1 9	4830	2	Y	106	106	1			17
07	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	116 117	1 9	4665	2	Y	106	107	1			16
*08	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-	133 26	1 9	5569	2	Y	24	38	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20545	X	20545	-0-		-0-	-0-	461 69	1 9	20015	2	N	63	174	1	1	8	53
04	22950	X	18791	-0-		-4159	-0-	416 75	1 9	18300	2	N	68	3	8			118
05	23715	X	19188	-0-		-4527	-0-	456 120	1 9	18612	2	N	109	177	1	3	8	47
06	22950	X	18242	-0-		-4708	-0-	436 58	1 9	17748	2	N	53	3	8			97
07	20770	X	16104	-0-		-4666	-0-	388 75	1 9	15641	2	N	68	3	8			162
08	20553	X	19016	-0-		-1537	-0-	695 67	1 9	18254	2	N	61	3	8			220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					32

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1499	-0-	-331	-0-	1491	2	8	9	Y	7	7	8			168
*07	2232	N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2			Y	-0-					168
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					168

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1109	-0-	-31	-0-	1100	2	9	9	Y	8	6	8			2
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	499	2			Y	-0-					2
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

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-
08	14B DENY	-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
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
*08	3100	N	3194	-0-	94	436	3194	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
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
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
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
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	54	2	7	9	Y	6	13	1			3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2993	2	33	9	Y	30	27	8			20
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					20
*08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3358	2	69	9	Y	63	57	1	10	8	16

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-	10	1			-0-

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
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
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-	95	1			-0-

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
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
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
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-
08	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	650	-0-	-834	-0-	650	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
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	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
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
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	Y	27					64

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	307	-0-	-589	-0-	307	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
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					120

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-
08	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	45	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					146
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	2	6	9	Y	5	137	1			14

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

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
08	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
08	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1206	2	98	9	N	89					109

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

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	10688	-0-	-562	-0-	10579	2	109	9	N	99	99	8			37
07	11625	X	10763	-0-	-862	-0-	10763	2			N	-0-					37
08	11625	X	10681	-0-	-944	-0-	10657	2	24	9	N	22	22	8			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	21669	X	19987	-0-	-1682	-0-	8	1	19832	2	N	134	177	1			137
							147	9									
*02	19208	X	17998	-0-	-1210	-0-	17928	2	70	9	N	64	178	1			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
08	19685	X	18095	-0-	-1590	-0-	18026	2	69	9	N	63					105

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
*01	14384	X	12965	-0-	-1419	-0-	5	1	12839	2	N	110	180	1			150
							121	9									
*02	12656	X	11758	-0-	-898	-0-	11679	2	79	9	N	72					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
08	12648	X	9569	-0-	-3079	-0-	9525	2	44	9	N	40					235

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
*01	17763	X	16152	-0-	-1611	-0-	6	1	15992	2	N	140	177	1			133
							154	9									
*02	15680	X	14431	-0-	-1249	-0-	14396	2	35	9	N	32					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
08	15593	X	12118	-0-	-3475	-0-	12085	2	33	9	N	30					111

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
*01	14818	X	13302	-0-	-1516	-0-	5	1	13167	2	N	118	178	1			158
							130	9									
*02	13104	X	12286	-0-	-818	-0-	12208	2	78	9	N	71	177	1			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
*08	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13374	2	101	9	N	92	178	1			102

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	19096	X	17759	-0-	-1337	-0-	17448	2	311	9	N	283	354	1			71

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
*03	32333	X	31452	-0-	-881	-0-	31207	2	245	9	Y	223	269	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
08	31465	X	29078	-0-	-2387	-0-	29052	2	26	9	Y	24					133

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
08	27900	X	26310	-0-	-1590	-0-	26269	2	41	9	Y	37					200

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	568	1	4502	2	N	43	23	8			87
							47	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

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
08	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	447	N	447	-0-		-0-		-0-	112	1	325	2	N	9	9	8			64
									10	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8835	X	7537	-0-		-1298		-0-	163	1	7107	2	N	243	365	1	26	8	103
									267	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	21276	X	21276	-0-		-0-		-0-	470	1	20511	2	N	268	187	1	153	8	80
									295	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	NO RPT	-0-		-465		-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					5

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			2

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
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
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	996	2	74	9	Y	67	66	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	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
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-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1302	N	998	-0-	-304	-0-	992	2	6	9	Y	5	4	1			1

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	Y	7	7	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
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-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	Y	5	4	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					6

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-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-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	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
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
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					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
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	3515	-0-	-205	-0-	3511	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

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-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

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
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	Y	9	9	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

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-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4	3	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

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
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

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-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	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

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
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

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
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	Y	13	12	1			2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

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
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

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-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
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-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

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-
08	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

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-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	751	2	36	9	Y	33	30	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

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
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					24

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

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
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	1439					Y	NO RPT					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
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
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					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
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	4391					Y	NO RPT					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
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-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

03	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
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

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									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

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
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					19

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					16

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	5695					Y	NO RPT					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
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
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					1
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	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
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-
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	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
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
*08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3440	2	42	9	Y	38	37	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	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
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-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
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-
*08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5	5	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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2877	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2359	2	21	9	Y	19	18	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1648	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	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-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	4867	X	3712	-0-	-1155	-0-	3706	2	6	9	Y	5	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	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
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-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	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
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
*08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9	9	Y	8	8	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
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
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	14	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
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
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

03	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-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

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
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

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
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					52

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

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-
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

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
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1623	2	17	9	Y	15	15	1			2

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

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
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1082	2	14	9	Y	13	12	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

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									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

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-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

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									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	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
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
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	336	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	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-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
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
08	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	2267	2	21	9	Y	19	19	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
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-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1364	X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	Y	21	19	1			5

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

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-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

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-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

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-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
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
08	930	N	245	-0-	-685	-0-	214	2	31	9	Y	28	27	1			4

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
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
08	403	N	219	-0-	-184	-0-	211	2	8	9	Y	7	7	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
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-
08	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1206	2	6	9	Y	5	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1488	N	346	-0-	-1142	-0-	346	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			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-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1653	-0-	-1447	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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	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-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	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
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	617					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					15

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					76

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					8

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	Y	20	19	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					2
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	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
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
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					5

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					17

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	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
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									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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
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
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	754	2	37	9	Y	34	33	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

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									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					12

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

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									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

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
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

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
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					16

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

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
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

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-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15	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
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
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23	23	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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	10	10	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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 #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	6010					Y	NO RPT					3

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
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
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3350	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	1146	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
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
*08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2844	2	54	9	Y	49	48	1			7

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
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-
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	Y	5	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1782	2	11	9	Y	10	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
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
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	1231	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
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

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-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

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
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

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-
*08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	4	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

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-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

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-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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 #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	Y	10	10	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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
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
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2920	N	2280	-0-	-640	-0-	2269	2	11	9	Y	10	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
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
08	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	2174	2	24	9	Y	22	21	1			3

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
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
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	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
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	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
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	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
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					3

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	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-
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					17

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					22

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	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-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					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
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-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	Y	17	17	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

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-
08	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

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-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

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
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1768	2	64	9	Y	58	57	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					4

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2629	-0-	-471	6957	2612	2	17	9	Y	15	15	1			2

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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2472	2	25	9	Y	23	23	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
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-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

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
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					8

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

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-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

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-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	873	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

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
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1528	2	18	9	Y	16	16	1			2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

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
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	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
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					23

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					31

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	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-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

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
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

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
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

03	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
*08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3272	2	65	9	Y	59	58	1			8

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

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
08	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

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
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

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
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	1287					Y	NO RPT					6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

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
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	18	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

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
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					8

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

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
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

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
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	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

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	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
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-
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2802	2	55	9	Y	50	49	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	Y	19	18	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2853	2	33	9	Y	30	29	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	271	1	338	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	Y	46	45	1			6

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5645	2	6	9	Y	5	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5419	2	24	9	Y	22	22	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					58

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3395	2	31	9	Y	28	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5009	2	12	9	Y	11	10	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	2	7	9	Y	6	6	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
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
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2919	2	41	9	Y	37	36	1			5

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	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
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3530	2	8	9	Y	7	7	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	2283	-0-	-817	2759	2277	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	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
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2788	2	103	9	Y	94	92	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
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
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4461	2	33	9	Y	30	29	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-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-
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	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
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10	10	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2469	2	46	9	Y	42	41	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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
*08	2775	N	2428	-0-	-347	-0-	2411	2	17	9	Y	15	15	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	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
08	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2511	2	24	9	Y	22	21	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2554	2	34	9	Y	31	31	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT					11

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

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
*08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4137	2	102	9	Y	93	91	1			13

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

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
*08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3469	2	22	9	Y	20	19	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

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-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

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
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

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
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	Y	22	21	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	2	25	9	Y	23	22	1			3

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2151	2	15	9	Y	14	14	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
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
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2559	2	74	9	Y	67	65	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	3708	2	23	9	Y	21	20	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	Y	9	8	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					34

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35	34	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					3
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	3017	-0-	-83	390	2987	2	30	9	Y	27	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2358	2	87	9	Y	79	77	1			11

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2446	-0-	-654	2516	2403	2	43	9	Y	39	38	1			5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4138	2	34	9	Y	31	31	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
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
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1797	2	40	9	Y	36	35	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2876	2	61	9	Y	55	71	1			45

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	Y	18	18	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
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
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					25

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2553	-0-	-547	4651	2539	2	14	9	Y	13	12	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2889	2	25	9	Y	23	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					15

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3489	2	37	9	Y	34	33	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2778	2	4	9	Y	4	4	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
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-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					11

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					50

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

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
08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2859	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

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
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3674	2	121	9	Y	110	108	1		15

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

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
*08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3379	2	42	9	Y	38	36	1		5

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

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								
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				7

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

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
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	40	1		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					25

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

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
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					18

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

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
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					43

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

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
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	Y	20	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

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
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

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-
*08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4405	2	78	9	Y	71	69	1			10

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	Y	40	39	1			6

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2643	2	37	9	Y	34	33	1			5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	3851	2	51	9	Y	46	45	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4018	2	41	9	Y	37	36	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2437	2	33	9	Y	30	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3487	2	45	9	Y	41	40	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1337	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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2502					Y	NO RPT					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	3435	2	39	9	Y	35	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					21

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6070	2	31	9	Y	28	27	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	29	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
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
08	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3000	2	34	9	Y	31	31	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
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
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					28

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	Y	5	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3947	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
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					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
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
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	Y	8	8	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3891	2	6	9	Y	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	19	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2635	N	2175	-0-	-460	-0-	2145	2	30	9	Y	27	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	Y	17	17	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
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
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	12	1			2

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4495	X	2232	-0-	-2263	-0-	2187	2	45	9	Y	41	42	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	5518	X	5441	-0-	-77	-0-	5433	2	8	9	Y	7	7	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
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
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2303	2	40	9	Y	36	36	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
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-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					32

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3639	2	72	9	Y	65	64	1			9

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	4470	2	69	9	Y	63	61	1			9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	Y	37	36	1			5

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1340	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
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	20	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

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
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

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
*08	2643	N	2434	-0-	-209	-0-	2423	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

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
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	Y	8	8	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

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
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	2638	2	42	9	Y	38	37	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

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-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	N	293	-0-	-730	-0-	293	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
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
*08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	Y	7	7	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
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
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	Y	14	14	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					16

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4238	2	96	9	Y	87	84	1			12

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					5

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	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-
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
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
*08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5291	2	63	9	Y	57	55	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4438	2	3	9	Y	3	3	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
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-
*08	3100	N	2500	-0-	-600	3448	2494	2	6	9	Y	5	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2601	-0-	-499	1860	2590	2	11	9	Y	10	10	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
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
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					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
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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					2
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	Y	14	14	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
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
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					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
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-
08	248	X	188	-0-	-60	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	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
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
08	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2036	2	23	9	Y	21	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	2	14	9	Y	13	12	1			2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3277	2	11	9	Y	10	10	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
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
*08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3764	2	46	9	Y	42	41	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3102	2	73	9	Y	66	65	1			9

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1550	X	253	-0-	-1297	-0-	239	2	14	9	Y	13	16	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4290	2	17	9	Y	15	15	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	Y	10	10	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					43

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2690	2	43	9	Y	39	39	1			5

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3065	2	39	9	Y	35	34	1			5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2411	2	143	9	Y	130	127	1			18

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3226	2	15	9	Y	14	24	1			12

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					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
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
*08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	Y	41	39	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3663	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					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
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
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1369	2	81	9	Y	74	72	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					16

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4901	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2509	2	33	9	Y	30	29	1			4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1622	2	50	9	Y	45	44	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7175	2	45	9	Y	41	40	1			6

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	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-
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	5354	2	25	9	Y	23	23	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
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-
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5495	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
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
08	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	2070	2	67	9	Y	61	60	1			6

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					7

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	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
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
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2163	2	78	9	Y	71	69	1			10

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	2	24	9	Y	22	21	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	4075	2	6	9	Y	5	4	1			1

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	19	1			3

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	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-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

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
08	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4547	2	15	9	Y	14	14	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

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
08	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3916	2	8	9	Y	7	7	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

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
08	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6752	2	54	9	Y	49	48	1			7

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

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
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

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
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

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
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

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
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	Y	45	44	1			6

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

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
*08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

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
*08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6440	2	83	9	Y	75	74	1			10

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

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-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

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
08	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	4265	2	22	9	Y	20	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					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
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-
*08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5144	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	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									
08	2635	X	705	-0-	-1930	-0-	30	1	672	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3188	2	85	9	Y	77	75	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3669	2	50	9	Y	45	44	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1175	2	31	9	Y	28	72	1			29

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	660	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

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4552	2	22	9	Y	20	19	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	Y	1	12	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					13

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					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
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									
08	4340	X	1074	-0-	-3266	-0-	26	1	1042	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	2	94	9	Y	85	83	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					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
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-
*08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					10

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	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
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3058	2	43	9	Y	39	38	1			5

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2008	2	34	9	Y	31	31	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4287	2	42	9	Y	38	37	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2636	2	24	9	Y	22	21	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					16

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4867	X	4522	-0-	-345	-0-	4479	2	43	9	Y	39	38	1			5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	13	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	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
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									
08	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	465	1	2250	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					1

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	Y	30	30	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
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
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	2302	2	20	9	Y	18	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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									
*08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	410	1	1446	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

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
*08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3227	2	31	9	Y	28	27	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

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
08	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2469	2	50	9	Y	45	44	1			6

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

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
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
08	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	1789	2	23	9	Y	21	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5517	2	143	9	Y	130	124	1			18

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

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
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

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									
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					12

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

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
08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1371	2	24	9	Y	22	22	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	1966	2	35	9	Y	32	32	1			4

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	Y	28	27	1			4

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
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
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3012	2	112	9	Y	102	99	1			14

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
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
*08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4688	2	36	9	Y	33	71	1			47

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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
*08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2426	2	83	9	Y	75	74	1			10

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

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-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

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
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					16

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

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
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

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
08	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

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
08	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3593	2	21	9	Y	19	18	1			3

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

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
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	Y	31	30	1			4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	Y	31	31	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
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
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	465	1	5039	2	Y	37	36	1			5
							41	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	2	42	9	Y	38	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2224	2	36	9	Y	33	32	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
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-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-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
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									
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	4	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	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
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-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
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
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	3	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

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
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2058	2	23	9	Y	21	20	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

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
*08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5562	2	32	9	Y	29	28	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

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
08	9579	X	8231	-0-	-1348	-0-	8173	2	58	9	Y	53	52	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

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
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					9

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

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
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1064	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5	4	1			1

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	303					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	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
08	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2004	2	18	9	Y	16	35	1			23

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2665	N	2411	-0-	-254	-0-	2372	2	39	9	Y	35	34	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4524	2	6	9	Y	5	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	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-
08	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4149	2	88	9	Y	80	78	1			11

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	Y	41	40	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4601	2	50	9	Y	45	40	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6603	2	58	9	Y	53	52	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1178 194	1 9	12498	2	Y	176	103	1			93
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1132 175	1 9	11114	2	Y	159	200	1			52
05	9765	X	9356	-0-	-409	-0-	952 135	1 9	8269	2	Y	123	86	1			89
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	768 135	1 9	9350	2	Y	123	180	1			32
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	514 130	1 9	9685	2	Y	118	99	1			51
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					51

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4091	2	40	9	Y	36	35	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4445	2	41	9	Y	37	36	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	309 51	1 9	3275	2	Y	46	27	1			24
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	298 47	1 9	2923	2	Y	43	53	1			14
05	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	281 41	1 9	2437	2	Y	37	24	1			27
06	3330	X	2624	-0-	-706	-0-	197 34	1 9	2393	2	Y	31	50	1			8
07	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	132 33	1 9	2494	2	Y	30	25	1			13
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3895	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2734	2	31	9	Y	28	28	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
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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					20

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					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
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
*08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	Y	50	49	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3863	2	37	9	Y	34	33	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2571	2	11	9	Y	10	11	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	X	274	-0-	-5	-0-	271	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

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	4692	2	9	9	Y	8	8	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
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
08	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5405	2	7	9	Y	6	6	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1977	2	80	9	Y	73	71	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	Y	26	25	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	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
*08	3070	N	2992	-0-	-78	-0-	2968	2	24	9	Y	22	21	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	464	-0-	-528	-0-	463	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
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4849	2	59	9	Y	54	53	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

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
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					12

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

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-
08	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

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
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4194	2	43	9	Y	39	38	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

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
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					33

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

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
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4018	2	35	9	Y	32	32	1			4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3137	2	73	9	Y	66	65	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5	4	1			1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3307	2	15	9	Y	14	14	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2942	2	22	9	Y	20	19	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3363	2	37	9	Y	34	33	1			5

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4447	2	46	9	Y	42	41	1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2645	2	33	9	Y	30	29	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	Y	15	14	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2416	2	46	9	Y	42	41	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	3684	2	31	9	Y	28	27	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	N	2069	-0-	-411	-0-	2023	2	46	9	Y	42	41	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

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
08	6479	X	5663	-0-	-816	-0-	5562	2	101	9	Y	92	89	1			13

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

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
08	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3269	2	13	9	Y	12	11	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

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
*08	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15258	2	75	9	Y	68	67	1			9

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

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
*08	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18391	2	44	9	Y	40	39	1			6

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14938	2	57	9	Y	52	51	1			7

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

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									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	310	1	212	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

03	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-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

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
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	108	2	4	9	Y	4					15

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

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
08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1604	2	3	9	Y	3	4	1			1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

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
08	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	2	12	9	Y	11	10	1			19

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

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
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5					8

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

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
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	466	2	15	9	Y	14					27

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

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
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

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-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

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-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

03	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
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					1

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	6	1			4

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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-
08	930 N	681	-0-	-249	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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-
*08	3100 N	5304	-0-	2204	5666	5304	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

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
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26	9	Y	24					31

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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-
08		682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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
08		2015 N	531	-0-	-1484	-0-	512	2	19	9	Y	17	21	1			7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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
08		1736 N	398	-0-	-1338	-0-	386	2	12	9	Y	11	13	1			5

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

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
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	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
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

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-
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1191	2	12	9	Y	11	21	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2209	2	12	9	Y	11					196

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

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
08	T. A.		1142	-0-	1142	1142	1084	2	58	9	Y	53					89

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

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
08	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	1546	2	11	9	Y	10	14	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

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
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18	24	1			31

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

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
08	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	1938	2	6	9	Y	5	7	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

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
08	2728	X	2277	-0-	-451	-0-	2274	2	3	9	Y	3					21

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

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
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					18

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	7919	-0-	7919	7919	7919	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-	7	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

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
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	3	8			123

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

03	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
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14	17	1			6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

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
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	31	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	108	2	1	9	Y	1	15	1			9

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					8

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	703	2	4	9	Y	4					10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3596	X	2939	-0-	-657	-0-	2914	2	25	9	Y	23	1	8			96

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1959	2	22	9	Y	20					60

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	2	54	9	N	49	11	8			75

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

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
08	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4162	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

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
08	1922	N	834	-0-	-1088	-0-	816	2	18	9	Y	16	30	1	1	8	6

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

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
08	2821	X	51	-0-	-2770	-0-	41	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	13

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

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
08	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1002	2	23	9	Y	21	3	8			74

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

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
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3212	2	39	9	Y	35	69	1	2	8	27

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	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
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1	2	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3994	2	19	9	Y	17					78

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6603	X	6245	-0-	-358	-0-	6221	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	39

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	3384	2	21	9	Y	19	25	1			8

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	2898	2	21	9	Y	19	1	8			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	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
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
08	1271	X	823	-0-	-448	-0-	823	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
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
08	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2570	2	13	9	Y	12					66

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3813	X	3376	-0-	-437	-0-	3346	2	30	9	Y	27	64	1			49

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	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
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
*08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2828	2	21	9	Y	19	23	1	2	8	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3805	2	90	9	Y	82					180

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

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
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2970	2	8	9	Y	7	25	1			44

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

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
08	3472	X	2747	-0-	-725	-0-	2721	2	26	9	Y	24	33	1	1	8	73

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

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
08	806	N	257	-0-	-549	-0-	257	2			Y	-0-					199

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

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
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	25	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3287	2	17	9	Y	15	3	8			44

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	4819	2	13	9	Y	12	2	8			41

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3379	2	29	9	Y	26	32	1	2	8	10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	38

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
08	2852	N	2617	-0-	-235	-0-	2608	2	9	9	Y	8	21	1			16

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
08	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	2159	2	22	9	Y	20	6	8			37

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

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
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	2	19	9	N	17	13	8			33

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

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
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2266	2	15	9	N	14					87

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

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
08	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	1735	2	45	9	Y	41	57	1	1	8	17

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

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
08	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2854	2	9	9	Y	8	21	1			16

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7358	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	42

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

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
*08	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6684	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	29

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

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
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3913	2	67	9	Y	61	55	1	13	8	85

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

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
08	2914	X	1202	-0-	-1712	-0-	1185	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	6

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

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
08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1889	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	52

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

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
08	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	3702	2	61	9	Y	55	15	8			108

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

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
08	4898	X	3506	-0-	-1392	-0-	3470	2	36	9	Y	33	67	1	2	8	25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4143	2	13	9	Y	12	15	1	1	8	23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			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
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
08	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	3896	2	20	9	Y	18	23	1	2	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2315	2	21	9	Y	19	15	1	2	8	7

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	2300	2	40	9	Y	36	8	8			73

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4286	2	8	9	Y	7					30

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2368	2	15	9	Y	14	1	8			67

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1					8

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	4403	2	7	9	Y	6					18

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4306	2	12	9	Y	11	1	8			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	Y	5					33

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4092	X	2748	-0-	-1344	-0-	2729	2	19	9	Y	17	43	1			31

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	7531	2	107	9	Y	97	108	1			169

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2413	2	52	9	Y	47	72	1	2	8	85

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3701	2	10	9	Y	9	10	1			19

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	1980	2	23	9	Y	21	6	8			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1918	2	23	9	Y	21	20	1	2	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

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
08	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	3895	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	8

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

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
08	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					5

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

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
*08	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15716	2	32	9	N	29					134

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

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
08	41664	X	33893	-0-	-7771	-0-	33642	2	251	9	Y	228	207	1	34	8	75

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 13000

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
08	18290	X	13831	-0-	-4459	-0-	13753	2	78	9	N	71	186	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 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
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
08	52297	X	42821	-0-	-9476	-0-	41894	2	927	9	Y	843	828	1	67	8	300

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	64387	X	52742	-0-	-11645	-0-	52246	2	496	9	N	451	528	1	28	8	55

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	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
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									
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	131	1	499	3	N	28					73
							31	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
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
*08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	444	1	2339	3	N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	47	1	545	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

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-
08	2511	X	2480	-0-	-31	-0-	718	1	1762	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	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									
08	1395	N	1282	-0-		-113	-0-	100	1	1165	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	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									
*08	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-	229	1	2658	3	N	34	34	1			-0-
								37	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2730	X	2730	-0-		-0-	-0-	204	1	2482	3	N	40	54	1			63
								44	9									
*08	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	212	1	2458	3	N	45					108
								50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	196	1	2276	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	71	1	825	3	N	11	11	1			-0-
							12	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
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									
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

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									
*08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	514	1	2712	3	N	20					57
							22	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

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
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					115

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

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
08	1178	N	987	-0-	-191	-0-	805	2	182	9	N	165	171	1			36

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
*08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					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
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-
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	7	1	494	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
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									
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	33	1	1442	2	Y	6					170
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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									
*08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	Y	11					18
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	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									
*08	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	18					27
								20	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-		-0-	-0-	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-
08	403	N	349	-0-		-54	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-		-0-	-0-	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-
08	1085	N	834	-0-		-251	-0-	28	1	806	2	Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-		-0-	-0-	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									
08	2263	N	1866	-0-		-397	-0-	63	1	1803	2	Y	-0-					26

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	830	N	830	-0-		-0-	-0-	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									
08	1829	N	1762	-0-		-67	-0-	39	1	1715	2	Y	7					49
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	59	1	2751	2	Y	10					170
							11	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

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
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65					106

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

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									
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	47	1	2650	2	Y	9					27
							10	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

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									
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	27	1	1393	2	Y	5					18
							6	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

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									
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	7					26
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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-
08	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	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
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									
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	Y	54	52	1			7
							59	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	46	1	3417	2	Y	57	57	1			7
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	20	1	1459	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-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									
*08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	28	1	2109	2	Y	80	76	1			11
							88	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	24	1	1764	2	Y	40	38	1			5
							44	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	3937	-0-	837	837	51	1	3832	2	Y	49	46	1			6
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	37	1	2774	2	Y	80	78	1			10
							88	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

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									
08	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	51	1	3788	2	Y	75	75	1			10
							83	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

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									
*08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	68	1	5046	2	Y	129	126	1			17
							142	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4091	-0-		-94	-0-	51 102	1 9	3938	2	Y	93	92	1			15
04	4020	X	3864	-0-		-156	-0-	48 94	1 9	3722	2	Y	85	80	1			20
05	4433	X	3096	-0-		-1337	-0-	39 61	1 9	2996	2	Y	55	65	1			10
06	4290	X	4134	-0-		-156	-0-	55 79	1 9	4000	2	Y	72	68	1			14
07	4433	X	3649	-0-		-784	-0-	43 65	1 9	3541	2	Y	59	65	1			8
08	4092	X	3838	-0-		-254	-0-	50 79	1 9	3709	2	Y	72	70	1			10

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	51 141	1 9	3987	2	Y	128	129	1			20
04	4239	X	4239	-0-		-0-	-0-	53 140	1 9	4046	2	Y	127	116	1			31
05	4343	X	4343	-0-		-0-	-0-	53 143	1 9	4147	2	Y	130	139	1			22
06	3990	X	3845	-0-		-145	-0-	51 18	1 9	3776	2	Y	16	15	1			23
07	4123	X	3857	-0-		-266	-0-	46 14	1 9	3797	2	Y	13	14	1			22
08	4371	X	4274	-0-		-97	-0-	56 23	1 9	4195	2	Y	21	41	1			2

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
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
08	3379	X	3176	-0-		-203	-0-	40 141	1 9	2995	2	Y	128	124	1			17

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
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
*08	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	73 135	1 9	5444	2	Y	123	119	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	60	1	4630	2	Y	103	97	1			16
							113	9									
04	4890	X	4088	-0-	-802	-0-	51	1	3943	2	Y	85	81	1			20
							94	9									
05	5053	X	3071	-0-	-1982	-0-	38	1	2985	2	Y	44	57	1			7
							48	9									
06	4890	X	3017	-0-	-1873	-0-	40	1	2915	2	Y	56	53	1			10
							62	9									
07	4805	X	3269	-0-	-1536	-0-	38	1	3180	2	Y	46	51	1			5
							51	9									
*08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	49	1	3658	2	Y	58	55	1			8
							64	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	2548	-0-	-2443	-0-	31	1	2426	2	Y	83	101	1			13
							91	9									
04	4830	X	4112	-0-	-718	-0-	51	1	3917	2	Y	131	112	1			32
							144	9									
05	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	40	1	3077	2	Y	176	178	1			30
							194	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	40	1	2952	2	Y	216	204	1			42
							238	9									
07	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	39	1	3220	2	Y	176	195	1			23
							194	9									
*08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	53	1	3973	2	Y	243	232	1			34
							267	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	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
08	3844	X	2169	-0-	-1675	-0-	2096	2	73	9	Y	66	82	1			14

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	3321	-0-	221	221	3284	2	37	9	Y	34	41	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4229	2	116	9	Y	105	123	1			22

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5194	2	92	9	Y	84	95	1			18

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	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
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
08	3875	X	2362	-0-	-1513	-0-	2311	2	51	9	Y	46	54	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3638	2	57	9	Y	52	49	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7240	2	62	9	Y	56	51	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	4293	2	25	9	Y	23	21	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	3985	2	58	9	Y	53	50	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3133	2	55	9	Y	50					143

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*08	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	36257	2	553	9	Y	503	399	1			107

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3138	2	21	9	Y	19					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

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
08	38502 X	12521	-0-	-25981	-0-	12320	2	201	9	Y	183	273	1			38

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

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
08	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

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
*08	2175 X	447	-0-	-1728	-0-	15	1	432	2	N	-0-					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	406	1	11604	2	N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1831	2	30	9	Y	27					56

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

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-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	75	1	977	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
*05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	74	1	924	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
*06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	70	1	923	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
*07	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	79	1	942	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	74	1	923	2	Y	18	20	1			1
							20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2273	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
*04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	173	1	2220	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	184	1	2291	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*06	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
*07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	196	1	2346	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
08	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	174	1	2180	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	175	1	5322	2	Y	99	92	1			17
							109	9									
*04	5730	X	5478	-0-	-252	-0-	158	1	5201	2	Y	108	105	1			20
							119	9									
*05	5921	X	4985	-0-	-936	-0-	149	1	4744	2	Y	84	90	1			14
							92	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									
08	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	162	1	4765	2	Y	83	79	1			20
							91	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	2	Y	64	58	1			11
							70	9									
*04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	80	1	2620	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	90	1	2853	2	Y	63	65	1			11
							69	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									
08	2728	N	2568	-0-	-160	-0-	83	1	2430	2	Y	50	44	1			12
							55	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

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									
08	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	60	1	1766	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

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

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	3332	-0-	-78	-0-	101	1	3200	2	Y	28	29	1			5
							31	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									
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	102	1	2999	2	Y	24	23	1			6
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	124	1	3760	2	Y	68	62	1			11
							75	9									
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-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									
08	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	121	1	3573	2	Y	57	51	1			14
							63	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
03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	97	1	2963	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
*04	3000	N	3052	-0-	52	52	89	1	2930	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
*05	3100	N	3068	-0-	-32	20	93	1	2947	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
*06	2838	N	2818	-0-	-20	-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									
*08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2634	2	Y	21	20	1			5
							23	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
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									
*08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	101	1	3084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-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									
08	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	82	1	2416	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	102	1	2995	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	82	1	2500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-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									
08	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	74	1	2167	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*04	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	55	1	1808	2	Y	23	23	1			4
							25	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									
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	24	22	1			6
							26	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	2	Y	65	59	1			11
							72	9									
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	84	1	2777	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
*05	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	80	1	2539	2	Y	52	55	1			9
							57	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									
08	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	100	1	2932	2	Y	54	48	1			13
							59	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

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-
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	144	1	4396	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
*04	4380	X	3765	-0-	-615	-0-	109	1	3604	2	Y	47	46	1			9
							52	9									
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	129	1	4093	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
*06	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	131	1	4048	2	Y	37	41	1			4
							41	9									
07	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	137	1	4150	2	Y	41	38	1			7
							45	9									
08	4588	X	4159	-0-	-429	-0-	135	1	3981	2	Y	39	37	1			9
							43	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

*03	651	N	433	-0-	-218	-0-	27	1	354	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
*04	630	N	472	-0-	-158	-0-	31	1	393	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	589	N	390	-0-	-199	-0-	26	1	325	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*06	420	N	299	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
*07	496	N	391	-0-	-105	-0-	27	1	327	2	Y	34	34	1			5
							37	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	236	1	3053	2	Y	54	54	1			7
							59	9									
*04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	233	1	2992	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
*05	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	173	1	2160	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	257	1	3367	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
*07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	224	1	2677	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	195	1	2436	2	Y	38	41	1			3
							42	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	178	1	5413	2	Y	91	86	1			15
							100	9									
*04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	227	1	7472	2	Y	145	133	1			27
							160	9									
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	238	1	7556	2	Y	124	130	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									
08	8122	X	7819	-0-	-303	-0-	253	1	7435	2	Y	119	110	1			28
							131	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	202	1	2434	2	Y	73	65	1			12
							80	9									
*04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	170	1	2100	2	Y	74	72	1			14
							81	9									
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	Y	52	57	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									
*08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	193	1	2322	2	Y	62	56	1			15
							68	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	113	1	3447	2	Y	67	60	1			11
							74	9									
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	92	1	3026	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
*05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	86	1	2741	2	Y	51	55	1			9
							56	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									
08	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	102	1	3003	2	Y	54	50	1			13
							59	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	107	1	3249	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-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									
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	106	1	3132	2	Y	21	20	1			5
							23	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
*03	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	248	1	3206	2	Y	54	54	1			7
							59	9									
*04	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	247	1	3164	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	273	1	3403	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	246	1	3226	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
*07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	282	1	3366	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	262	1	3279	2	Y	38	41	1			3
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	133	1	4045	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
*04	4260	X	4207	-0-	-53	-0-	122	1	4006	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
*05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	130	1	4124	2	Y	63	65	1			11
							69	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									
08	4340	X	3259	-0-	-1081	-0-	105	1	3103	2	Y	46	44	1			11
							51	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
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-
*08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	141	1	4154	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	117	1	3564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	109	1	3580	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*05	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	112	1	3550	2	Y	6	7	1			1
							7	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									
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	132	1	3878	2	Y	8	7	1			2
							9	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
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-
08	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	380	1	4755	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
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
08	4898	X	4425	-0-	-473	-0-	4384	2	41	9	Y	37	25	0			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	182	1	2351	2	Y	50	51	1			6
							55	9									
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	188	1	2412	2	Y	51	54	1			3
							56	9									
*05	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	174	1	2168	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
*06	2460	N	2129	-0-	-331	-0-	148	1	1941	2	Y	36	32	1			7
							40	9									
*07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	210	1	2506	2	Y	39	40	1			6
							43	9									
08	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	161	1	2021	2	Y	34	37	1			3
							37	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5890	X	2763	-0-	-3127	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	4216	X	1829	-0-	-2387	-0-	60	1	1761	2	Y	7	6	1			2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	106	1	3241	2	Y	63	58	1			11
							69	9									
*04	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	95	1	3146	2	Y	69	67	1			13
							76	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									
08	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	103	1	3028	2	Y	53	49	1			13
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	81	1	2464	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-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									
08	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	72	1	2124	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	132	1	4012	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	111	1	3659	2	Y	31	30	1			6
							34	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									
08	4123	X	2701	-0-	-1422	-0-	88	1	2594	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	941	2	39	9	Y	35					72

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	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-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	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
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	Y	85	85	1			14
							94	9									
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	54	57	1			9
							59	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									
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	19	1	568	2	Y	36	36	1			9
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2501	-0-		-41	-0-	77	1	2356	2	Y	62	58	1			10
								68	9									
*04	2340	X	2134	-0-		-206	-0-	61	1	2005	2	Y	62	61	1			11
								68	9									
*05	2418	X	2333	-0-		-85	-0-	69	1	2200	2	Y	58	59	1			10
								64	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									
*08	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	77	1	2254	2	Y	54	51	1			13
								59	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	246	1	3182	2	Y	66	67	1			8
								73	9									
*04	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	257	1	3292	2	Y	63	67	1			4
								69	9									
*05	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	245	1	3047	2	Y	47	48	1			3
								52	9									
*06	2931	X	2931	-0-		-0-	-0-	204	1	2674	2	Y	48	42	1			9
								53	9									
*07	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	264	1	3151	2	Y	48	50	1			7
								53	9									
*08	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	228	1	2851	2	Y	41	45	1			3
								45	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	909	-0-		-238	-0-	65	1	787	2	Y	52	48	1			9
								57	9									
*04	1140	N	876	-0-		-264	-0-	61	1	756	2	Y	54	53	1			10
								59	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									
08	899	N	895	-0-		-4	-0-	65	1	780	2	Y	45	42	1			11
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	103	94	1			17
								113	9									
*04	3232	X	3232	-0-		-0-	-0-	92	1	3017	2	Y	112	108	1			21
								123	9									
*05	3162	X	3069	-0-		-93	-0-	91	1	2880	2	Y	89	95	1			15
								98	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									
08	3317	X	2217	-0-		-1100	-0-	71	1	2078	2	Y	62	59	1			15
								68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	237	1	3067	2	Y	54	54	1			7
							59	9									
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	228	1	2925	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
*05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2656	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
*06	3120	X	2606	-0-	-514	-0-	182	1	2380	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
*07	3224	X	2636	-0-	-588	-0-	200	1	2394	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	201	1	2512	2	Y	38	41	1			3
							42	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	185	1	5446	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	271	1	3502	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	257	1	3299	2	Y	70	68	1			13
							77	9									
*05	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	267	1	3324	2	Y	60	63	1			10
							66	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									
*08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	271	1	3390	2	Y	58	54	1			14
							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
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-
*08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	209	1	2615	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
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	41	37	1			7
							45	9									
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	109	1	3589	2	Y	43	42	1			8
							47	9									
*05	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	89	1	2827	2	Y	29	32	1			5
							32	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									
08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	105	1	3094	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	104	1	3151	2	Y	83	79	1			14
							91	9									
*04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	117	1	3865	2	Y	113	106	1			21
							124	9									
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	109	1	3468	2	Y	86	92	1			15
							95	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									
08	3100	X	1523	-0-	-1577	-0-	49	1	1437	2	Y	34	32	1			8
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	Y	64	59	1			11
							70	9									
*04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	201	1	2570	2	Y	70	68	1			13
							77	9									
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	210	1	2616	2	Y	62	64	1			11
							68	9									
*06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	52	57	1			6
							57	9									
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	224	1	2683	2	Y	58	54	1			10
							64	9									
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	203	1	2545	2	Y	56	53	1			13
							62	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	50	1	1510	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-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									
08	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	39	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	3169	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	93	1	3054	2	Y	53	51	1			10
							58	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									
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	93	1	2722	2	Y	37	35	1			9
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	147	1	4466	2	Y	65	60	1			11
							72	9									
*04	4410	X	4191	-0-	-219	-0-	121	1	3998	2	Y	65	64	1			12
							72	9									
*05	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	109	1	3471	2	Y	48	52	1			8
							53	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									
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	Y	55	52	1			13
							61	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

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-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

03	2418	N	2082	-0-	-336	-0-	66	1	1998	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	67	1	2211	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	79	1	2514	2	Y	18	19	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									
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

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
08	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3177	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

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-
08	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	68	1	2002	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	18	20	1			4
								20	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3613	-0-		-45	-0-	115	1	3489	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
*04	3540	X	3488	-0-		-52	-0-	102	1	3375	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
*05	3627	X	3522	-0-		-105	-0-	107	1	3407	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
06	3510	X	3357	-0-		-153	-0-	105	1	3244	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	3627	X	3461	-0-		-166	-0-	111	1	3342	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
08	3627	X	3301	-0-		-326	-0-	108	1	3184	2	Y	8	7	1			2
								9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	88	1	2680	2	Y	78	72	1			13
								86	9									
*04	2947	N	2947	-0-		-0-	-0-	84	1	2763	2	Y	91	87	1			17
								100	9									
*05	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	85	1	2703	2	Y	75	79	1			13
								83	9									
06	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	55	1	1698	2	Y	42	50	1			5
								46	9									
07	3078	N	3078	-0-		-0-	-0-	96	1	2901	2	Y	74	66	1			13
								81	9									
*08	2840	N	2840	-0-		-0-	-0-	91	1	2672	2	Y	70	66	1			17
								77	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2666	N	2565	-0-		-101	-0-	180	1	2333	2	Y	47	47	1			6
								52	9									
*04	2730	N	2483	-0-		-247	-0-	176	1	2259	2	Y	44	47	1			3
								48	9									
*05	2728	N	2453	-0-		-275	-0-	179	1	2235	2	Y	35	35	1			3
								39	9									
*06	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	175	1	2292	2	Y	35	31	1			7
								39	9									
*07	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	218	1	2607	2	Y	33	35	1			5
								36	9									
*08	2873	N	2873	-0-		-0-	-0-	210	1	2626	2	Y	34	36	1			3
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	217	1	2803	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	229	1	2932	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	239	1	2975	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	212	1	2777	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
*07	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	233	1	2784	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	235	1	2936	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	108	1	3164	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
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-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									
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	59	1	1744	2	Y	17	16	1			4
							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
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-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	216	1	2707	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
03	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	110	1	1325	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	2	Y	34	36	1			6
							37	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									
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	2	Y	41	38	1			10
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	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									
08	2728	N	2595	-0-		-133	-0-	85	1	2501	2	Y	8	7	1			2
								9	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	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									
08	1953	X	1496	-0-		-457	-0-	49	1	1439	2	Y	7	6	1			2
								8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-	171	1	5191	2	Y	65	59	1			11
								72	9									
*04	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	143	1	4727	2	Y	66	65	1			12
								73	9									
*05	4898	X	4632	-0-		-266	-0-	140	1	4434	2	Y	53	56	1			9
								58	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									
08	5332	X	4747	-0-		-585	-0-	154	1	4538	2	Y	50	46	1			12
								55	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2620	-0-		-294	-0-	78	1	2487	2	Y	50	53	1			9
								55	9									
*06	2670	X	2323	-0-		-347	-0-	71	1	2210	2	Y	38	43	1			4
								42	9									
07	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	108	1	3259	2	Y	61	54	1			11
								67	9									
*08	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-	102	1	3001	2	Y	55	53	1			13
								61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2209	-0-		-178	-0-	65	1	2079	2	Y	59	61	1			10
								65	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									
*08	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	83	1	2444	2	Y	64	60	1			15
								70	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2945	N	2793	-0-		-152	-0-	200	1	2585	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
*04	2828	N	2828	-0-		-0-	-0-	204	1	2617	2	Y	6	7	1			-0-
								7	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									
08	2666	N	2458	-0-		-208	-0-	182	1	2272	2	Y	4	5	1			-0-
								4	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	226	1	2929	2	Y	87	87	1			11
								96	9									
*04	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	232	1	2978	2	Y	83	88	1			6
								91	9									
*05	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	229	1	2847	2	Y	65	66	1			5
								72	9									
*06	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	64	57	1			12
								70	9									
*07	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	234	1	2798	2	Y	63	66	1			9
								69	9									
08	3069	X	2748	-0-		-321	-0-	198	1	2482	2	Y	62	66	1			5
								68	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	97	1	2965	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
*04	3810	X	3810	-0-		-0-	-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									
*08	2630	X	2630	-0-		-0-	-0-	86	1	2536	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	221	1	2864	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
*04	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	178	1	2276	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	162	1	2014	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
*06	3030	X	2701	-0-	-329	-0-	189	1	2477	2	Y	32	28	1			6
							35	9									
*07	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	235	1	2808	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	182	1	2279	2	Y	29	32	1			2
							32	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2074	2	Y	85	80	1			14
							94	9									
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	57	1	1864	2	Y	86	84	1			16
							95	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									
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	Y	64	61	1			15
							70	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

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-
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

03	589	N	486	-0-	-103	-0-	15	1	446	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	26	27	1			4
							29	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									
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	17	1	487	2	Y	21	20	1			5
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	62	1	1889	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-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									
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	Y	46	43	1			11
							51	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

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-
*08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	126	1	3710	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

*03	3937	X	3211	-0-	-726	-0-	220	1	2845	2	Y	133	134	1			17
							146	9									
*04	3660	X	2750	-0-	-910	-0-	189	1	2421	2	Y	127	135	1			9
							140	9									
*05	3782	X	2766	-0-	-1016	-0-	198	1	2466	2	Y	93	95	1			7
							102	9									
*06	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	170	1	2232	2	Y	85	76	1			16
							94	9									
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	239	1	2853	2	Y	96	98	1			14
							106	9									
08	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	208	1	2609	2	Y	95	102	1			7
							105	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

03	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									
08	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	40	1	1172	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	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
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	161	1	2067	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	136	1	1698	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
*06	1920	N	1213	-0-	-707	-0-	84	1	1100	2	Y	26	23	1			5
							29	9									
*07	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	143	1	1709	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1808	2	Y	28	30	1			2
							31	9									

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
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	198	1	2558	2	Y	48	44	1			8
							53	9									
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	Y	41	41	1			8
							45	9									
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	166	1	2070	2	Y	36	38	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									
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	2	Y	34	32	1			8
							37	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
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-
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2698	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
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-
08	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
*04	2149	N	2149	-0-		-0-	-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									
08	2139	N	2114	-0-		-25	-0-	69	1	2036	2	Y	8	7	1			2
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1364	N	1363	-0-		-1	-0-	96	1	1246	2	Y	19	20	1			2
								21	9									
*04	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	117	1	1496	2	Y	18	19	1			1
								20	9									
*05	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	15	15	1			1
								17	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									
*08	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	180	1	2247	2	Y	14	15	1			1
								15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3104	-0-		-27	-0-	96	1	2924	2	Y	76	70	1			13
								84	9									
*04	3000	X	2383	-0-		-617	-0-	68	1	2245	2	Y	64	65	1			12
								70	9									
*05	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	97	1	3090	2	Y	75	74	1			13
								83	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									
08	3255	X	2955	-0-		-300	-0-	95	1	2791	2	Y	63	59	1			15
								69	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	46	1	1392	2	Y	50	47	1			8
								55	9									
*04	1200	N	949	-0-		-251	-0-	27	1	880	2	Y	38	39	1			7
								42	9									
*05	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	50	1	1586	2	Y	55	53	1			9
								61	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									
*08	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	52	1	1523	2	Y	49	46	1			12
								54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	92 59	1 9	2813	2	Y	54	50	1			9
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	84 66	1 9	2759	2	Y	60	58	1			11
*05	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	84 53	1 9	2656	2	Y	48	51	1			8
06	2880	X	2567	-0-	-313	-0-	79 43	1 9	2445	2	Y	39	43	1			4
07	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	82 46	1 9	2485	2	Y	42	39	1			7
08	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	82 46	1 9	2418	2	Y	42	39	1			10

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	4047	2	Y	17	16	1			3
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	115 20	1 9	3803	2	Y	18	18	1			3
*05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	118 18	1 9	3756	2	Y	16	16	1			3
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	112 13	1 9	3465	2	Y	12	14	1			1
07	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	122 17	1 9	3704	2	Y	15	13	1			3
08	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	109 13	1 9	3212	2	Y	12	12	1			3

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
03	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	93 66	1 9	2846	2	Y	60	55	1			10
*04	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	84 72	1 9	2772	2	Y	65	63	1			12
*05	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	86 58	1 9	2726	2	Y	53	56	1			9
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	78 46	1 9	2415	2	Y	42	46	1			5
07	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	89 54	1 9	2679	2	Y	49	45	1			9
08	2883	N	2454	-0-	-429	-0-	79 46	1 9	2329	2	Y	42	41	1			10

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
*03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	311 66	1 9	4021	2	Y	60	60	1			8
*04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	296 63	1 9	3800	2	Y	57	61	1			4
*05	4092	X	4054	-0-	-38	-0-	298 48	1 9	3708	2	Y	44	45	1			3
*06	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	273 50	1 9	3583	2	Y	45	39	1			9
*07	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	309 47	1 9	3695	2	Y	43	46	1			6
08	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	241 47	1 9	3013	2	Y	43	46	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	Y	9	8	1			2
							10	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
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									
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	38	1	1110	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	170	1	2198	2	Y	60	60	1			8
							66	9									
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	57	61	1			4
							63	9									
*05	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	167	1	2079	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
*06	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	158	1	2077	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	172	1	2148	2	Y	42	45	1			3
							46	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	15	0			19

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	9	8	1			2
							10	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
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-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	50	1	1521	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
*05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	46	1	1458	2	Y	32	34	1			5
							35	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									
08	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	47	1	1375	2	Y	29	27	1			7
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	63	58	1			11
							69	9									
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	57	1	1881	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	61	1	1922	2	Y	60	63	1			10
							66	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									
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	68	1	2000	2	Y	58	57	1			14
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	160	1	4856	2	Y	77	71	1			13
								85	9									
*04	4937	X	4937	-0-		-0-	-0-	143	1	4703	2	Y	83	81	1			15
								91	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									
08	4774	X	3571	-0-		-1203	-0-	116	1	3401	2	Y	49	48	1			12
								54	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
03	2759	X	2705	-0-		-54	-0-	192	1	2482	2	Y	28	26	1			5
								31	9									
*04	2670	X	2047	-0-		-623	-0-	146	1	1876	2	Y	23	24	1			4
								25	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									
*08	2709	N	2709	-0-		-0-	-0-	199	1	2484	2	Y	24	22	1			6
								26	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4070	-0-		-301	-0-	127	1	3878	2	Y	59	55	1			10
								65	9									
*04	4230	X	3727	-0-		-503	-0-	108	1	3552	2	Y	61	60	1			11
								67	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									
08	4061	X	3654	-0-		-407	-0-	118	1	3484	2	Y	47	45	1			11
								52	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	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	1905	-0-		-1815	-0-	57	1	1809	2	Y	35	36	1			6
								39	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									
*08	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	91	1	2667	2	Y	47	43	1			11
								52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	35	1	1071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-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									
08	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	45	1	1328	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2418	X	1938	-0-	-480	-0-	136	1	1766	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
*04	2310	X	1871	-0-	-439	-0-	133	1	1703	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
*05	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	132	1	1646	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
*06	2250	X	1750	-0-	-500	-0-	122	1	1600	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
*07	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	153	1	1823	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	23	25	1			2
							25	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
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-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	2	42	9	Y	38	35	1			49

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2558	2	15	9	Y	14	12	1			17

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	59	2	Y	1	1	1			-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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	8	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	Y	25	23	1			32

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2015	N	71	-0-	-1944	-0-	4	1	53	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
*04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	45	1	1489	2	Y	57	52	1			11
							63	9									
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	Y	36	41	1			6
							40	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									
08	1209	N	668	-0-	-541	-0-	21	1	625	2	Y	20	18	1			5
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	15	1	448	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*05	527	N	494	-0-	-33	-0-	15	1	461	2	Y	16	16	1			3
							18	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									
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	15	1	452	2	Y	14	13	1			3
							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
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									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	196	1	2365	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
*04	2430	X	1672	-0-	-758	-0-	123	1	1526	2	Y	21	22	1			4
							23	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									
*08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	231	1	2772	2	Y	29	27	1			7
							32	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	292	1	3514	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

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									
*08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	432	1	5185	2	Y	50	45	1			12
							55	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

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-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

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-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

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
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	18	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

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
*08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	Y	26	23	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

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
08	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3261	2	25	9	Y	23	20	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

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
*08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3522	2	25	9	Y	23	20	1			10

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

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
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3554	2	33	9	Y	30	26	1			13

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

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
08	5363	X	3409	-0-	-1954	-0-	3374	2	35	9	Y	32	28	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	98	1	2892	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3529	2	15	9	Y	14	12	1			6

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3878	-0-	-617	-0-	117	1	3729	2	Y	29	30	1			5
							32	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									
08	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	139	1	4076	2	Y	29	26	1			7
							32	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	159	1	1994	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
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
08	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5223	2	17	9	Y	15	27	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	263	1	3400	2	Y	47	47	1			6
							52	9									
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	291	1	3730	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	305	1	3800	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	285	1	3732	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
*07	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	320	1	3822	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
08	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	285	1	3562	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4577	2	13	9	Y	12					27

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

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
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2956	2	11	9	Y	10					23

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

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-
*08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

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
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4165	2	39	9	Y	35					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	121	1	3693	2	Y	52	47	1			9
							57	9									
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	112	1	3696	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
*05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	119	1	3777	2	Y	48	51	1			8
							53	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									
08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	127	1	3730	2	Y	46	43	1			11
							51	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
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
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	Y	37	32	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	Y	26	23	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3064	2	25	9	Y	23	20	1			10

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	93	1	2747	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	100	1	3039	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	101	1	3329	2	Y	10	9	1			2
							11	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									
08	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	99	1	2907	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
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
*08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3870	2	25	9	Y	23	20	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	81	1	2383	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	96	1	2839	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2955	2	32	9	Y	29	25	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	239	1	3089	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
*04	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	204	1	2616	2	Y	50	54	1			3
							55	9									
*05	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	193	1	2404	2	Y	40	40	1			3
							44	9									
*06	3210	X	1706	-0-	-1504	-0-	118	1	1544	2	Y	40	35	1			8
							44	9									
*07	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	165	1	1971	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
08	3317	X	1339	-0-	-1978	-0-	96	1	1201	2	Y	38	41	1			3
							42	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

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
*08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4789	2	18	9	Y	16	27	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

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
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	2	34	9	Y	31	60	1			17

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

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
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3401	2	35	9	Y	32	61	1			17

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

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-
08	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	160	1	4884	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	138	1	4541	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*05	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	150	1	4759	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
06	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	149	1	4602	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	161	1	4867	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	158	1	4635	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	69	1	2112	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	1987	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	67	1	2126	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	67	1	2063	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	67	1	2019	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	69	1	2021	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	3825	2	14	9	Y	13	23	1			12

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	246	1	3183	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	225	1	2883	2	Y	44	47	1			3
							48	9									
*05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	234	1	2912	2	Y	35	35	1			3
							39	9									
*06	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	214	1	2803	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
*07	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	239	1	2854	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
08	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	212	1	2656	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2683	2	20	9	Y	18					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2573	2	15	9	Y	14	24	1			12

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5133	2	19	9	Y	17	34	1			20

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	3904	2	20	9	Y	18	35	1			21

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	169	1	2185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	162	1	2079	2	Y	6	7	1			-0-
							7	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									
08	2387	N	938	-0-	-1449	-0-	69	1	865	2	Y	4	5	1			-0-
							4	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
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
*08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6990	2	14	9	Y	13	23	1			12

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4836	X	4306	-0-	-530	-0-	4292	2	14	9	Y	13	20	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6594	2	20	9	Y	18	35	1			21

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	70	1	2132	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-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									
*08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	Y	16	14	1			4
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6324	X	5871	-0-	-453	-0-	5835	2	36	9	Y	33	29	1			14

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2937	2	11	9	Y	10					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3903	2	3	9	Y	3	4	1			1
*08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	2	3	9	Y	3	3	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

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	4738	-0-	-191	-0-	142	1	4508	2	Y	80	81	1			14
							88	9									
*06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	143	1	4430	2	Y	69	75	1			8
							76	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	148	1	4472	2	Y	73	68	1			13
							80	9									
08	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	145	1	4272	2	Y	71	67	1			17
							78	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	1103	X	1103	-0-	-0-	-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									
08	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	34	1	986	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	70	1	2138	2	Y	77	71	1			13
							85	9									
*04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	61	1	1998	2	Y	77	76	1			14
							85	9									
*05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	65	1	2053	2	Y	67	70	1			11
							74	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									
08	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	67	1	1965	2	Y	60	57	1			14
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	129	1	3926	2	Y	84	77	1			14
							92	9									
*04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	115	1	3804	2	Y	91	88	1			17
							100	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									
08	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	126	1	3708	2	Y	70	65	1			17
							77	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	129	1	3936	2	Y	83	77	1			14
							91	9									
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	116	1	3830	2	Y	90	87	1			17
							99	9									
*05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	124	1	3923	2	Y	77	81	1			13
							85	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									
08	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	125	1	3665	2	Y	68	64	1			16
							75	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	274	1	3431	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	134	1	3939	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9263	2	25	9	Y	23	20	1			10

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	186	X	162	-0-	-24	-0-	8	1	107	2	Y	43	44	1			5
							47	9									
*04	180	X	68	-0-	-112	-0-	3	1	32	2	Y	30	33	1			2
							33	9									
*05	248	X	69	-0-	-179	-0-	3	1	33	2	Y	30	30	1			2
							33	9									
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	40	34	1			8
*07	248	X	47	-0-	-201	-0-	5	2	42	9	Y	38	40	1			6
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	32	1			2

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	13	1	394	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5113	-0-	-436	-0-	158	1	4799	2	Y	142	134	1			24
							156	9									
*04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	5097	2	Y	168	161	1			31
							185	9									
*05	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	162	1	5137	2	Y	144	150	1			25
							158	9									
*06	5460	X	5234	-0-	-226	-0-	160	1	4940	2	Y	122	133	1			14
							134	9									
07	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	162	1	4891	2	Y	126	118	1			22
							139	9									
08	5611	X	5139	-0-	-472	-0-	164	1	4834	2	Y	128	120	1			30
							141	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
03	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	117	1	3552	2	Y	72	68	1			12
							79	9									
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	116	1	3814	2	Y	86	82	1			16
							95	9									
*05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	129	1	4109	2	Y	78	81	1			13
							86	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									
08	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	129	1	3797	2	Y	68	64	1			16
							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
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	205	1	2648	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
*04	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	189	1	2422	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	208	1	2591	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
*06	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	181	1	2375	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
*07	2728	N	2505	-0-	-223	-0-	191	1	2288	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2596	2	Y	23	25	1			2
							25	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
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-
08	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	69	1	2040	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	235	1	2945	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
03	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	83	1	2532	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	108	1	3570	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	125	1	3961	2	Y	35	36	1			6
							39	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									
08	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	129	1	3784	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

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
08	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3208	2	45	9	Y	41	77	1			22

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

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	5722	-0-	-261	-0-	172	1	5465	2	Y	77	81	1			13
							85	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									
08	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	185	1	5455	2	Y	73	69	1			17
							80	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

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
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3469	2	33	9	Y	30	26	1			13

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

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
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1628	2	43	9	Y	39	67	1			20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

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
08	2852	N	1733	-0-	-1119	-0-	1707	2	26 9	Y	24	21	1			30

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80 34	1 9	2438 2	Y	31	29	1			5
*04	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	69 36	1 9	2283 2	Y	33	32	1			6
*05	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	64 28	1 9	2021 2	Y	25	27	1			4
06	2460	N	1793	-0-	-667	-0-	56 21	1 9	1716 2	Y	19	21	1			2
07	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	72 26	1 9	2185 2	Y	24	22	1			4
08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	68 25	1 9	2001 2	Y	23	22	1			5

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

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
08	7564	X	5842	-0-	-1722	-0-	5822	2	20 9	Y	18	35	1			21

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

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
08	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2509	2	40 9	Y	36	32	1			46

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
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-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									
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	35	1	1027	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	N	146					180
							161	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2924	2	21	9	Y	19	37	1			18

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5456	X	4983	-0-	-473	-0-	4951	2	32	9	Y	29	26	1			14

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2814	2	Y	13	12	1			3
							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
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	140	1	4264	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	4062	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
*05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	133	1	4210	2	Y	63	65	1			11
							69	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									
08	4464	X	3419	-0-	-1045	-0-	111	1	3258	2	Y	45	44	1			11
							50	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3164	-0-	64	64	100	1	3040	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
*04	3125	X	3061	-0-	-64	-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									
*08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	196	1	2531	2	Y	60	60	1			8
							66	9									
*04	2730	N	2624	-0-	-106	-0-	185	1	2376	2	Y	57	61	1			4
							63	9									
*05	2790	N	2701	-0-	-89	-0-	197	1	2456	2	Y	44	45	1			3
							48	9									
*06	2700	N	2353	-0-	-347	-0-	164	1	2147	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
*07	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	202	1	2415	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
08	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	188	1	2357	2	Y	43	46	1			3
							47	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	15	27	1			13

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
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	142	1	4332	2	Y	59	54	1			10
							65	9									
*04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	128	1	4227	2	Y	61	60	1			11
							67	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									
08	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	129	1	3792	2	Y	43	41	1			10
							47	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

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
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2839	2	18	9	Y	16	15	1			21

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

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
*08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6832	2	32	9	Y	29	26	1			38

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

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-
08	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	127	1	3729	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

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
*08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6190	2	41	9	Y	37	63	1			39

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

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
*08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6978	2	33	9	Y	30	58	1			35

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
03	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	121	1	3686	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
*04	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	109	1	3583	2	Y	72	70	1			13
							79	9									
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	118	1	3738	2	Y	64	66	1			11
							70	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									
08	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	122	1	3592	2	Y	57	54	1			13
							63	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
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
*08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4421	2	41	9	Y	37	75	1			44

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4729	2	44	9	Y	40	78	1			22

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14973	X	11819	-0-	-3154	-0-	11746	2	73	9	Y	66	54	0			57

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7626	X	6923	-0-	-703	-0-	6773	2	150	9	Y	136	91	0			116

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10697	2	257	9	N	234	187	1			234

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
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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	173	1	2914	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	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
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

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-
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	464	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

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-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

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-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	271	1	1053	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

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									
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	54	1	2212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

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-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

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-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

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-
08	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

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
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	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

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - PLUGGED 07/30/18

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

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-
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

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
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-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

03	682	N	306	-0-	-376	-0-	15 2	1 9	289	2	Y	2	2	1			-0-
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

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
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	759	3	40	9	N	36					179

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12955 - 13570

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
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	164	1	755	2	N	-0-								7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

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-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

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-
08	3844	X	3460	-0-	-384	-0-	35	1	3425	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

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-
08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	36	1	3531	3	N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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
08	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	765	1	3530	2	N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

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-
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	309	1	2313	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

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-
08	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	26	1	2543	3	N	-0-					-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

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-
08	5270	X	3983	-0-	-1287	-0-	40	1	3943	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5208	X	4078	-0-	-1130	-0-	41	1	4037	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
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-
08	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	19	1	1837	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
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-
08	5983	X	3635	-0-	-2348	-0-	428	1	3207	2	N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4867	X	4412	-0-	-455	-0-	44	1	4368	3	N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	716	1	5361	2	Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	689	1	5159	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4712	X	3831	-0-	-881	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	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-
08	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	54	1	5337	3	N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	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-
08	5673	X	4186	-0-	-1487	-0-	493	1	3693	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	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-
08	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	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-
08	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	36	1	3558	3	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7006	X	4156	-0-	-2850	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	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
08	9765	X	7334	-0-	-2431	-0-	57	1	7277	2	N	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

03	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-
08	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	261	1	1955	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

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-
08	6851	X	4094	-0-	-2757	-0-	4094	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

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
08	8897	X	5875	-0-	-3022	-0-	46	1	5829	2	N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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-
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	409	1	3060	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

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-
08	4433	X	4025	-0-	-408	-0-	4025	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

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-
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
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-
08	6572	X	3842	-0-	-2730	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9331	X	5674	-0-	-3657	-0-	44	1	5630	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
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-
08	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	178001	X	178001	-0-	-0-	-0-	178001	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6727	X	5349	-0-	-1378	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	191273	X	191273	-0-	-0-	-0-	191273	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7440	X	3652	-0-	-3788	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	55	1	7010	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
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-
*08	67404	X	67404	-0-	-0-	-0-	67404	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10478	X	8278	-0-	-2200	-0-	65	1	8213	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
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-
*08	179046	X	179046	-0-	-0-	-0-	179046	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7099	X	5098	-0-	-2001	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	832	1	6231	2	N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	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
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-
08	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	638	1	4777	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
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-
08	9920	X	8207	-0-	-1713	-0-	8207	2			N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6975	X	3091	-0-	-3884	-0-	3091	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	89325	X	89325	-0-	-0-	-0-	699	1	88626	2	N	-0-			14

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11687	X	9840	-0-	-1847	-0-	9840	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					85
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	Y	40	39	1			24
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					24

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	5	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5709	-0-	-181	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
08	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

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

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	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8915	3	6	9	Y	5					18
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

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	6434	-0-	-758	-0-	6422	3	12	9	Y	11					45
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					45

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

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	3100	N	126429	-0-	123329	365976	126268	3	161	9	N	146	186	1	2	8	209
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365976					N	NO RPT					209

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	410	1	8836	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	4224	-0-	1124	2655	4224	2			Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8494	X	7674	-0-	-820	-0-	8	1	7666	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8866	X	8199	-0-	-667	-0-	1070	1	7129	2	Y	-0-			-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	12834	X	7934	-0-	-4900	-0-	7934	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	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-
08	7595	X	7300	-0-	-295	-0-	949	1	6351	2	Y	-0-			-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	23046	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5983	X	3450	-0-	-2533	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

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-
08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	596	1	3974	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

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-
08	8742	X	8185	-0-	-557	-0-	1068	1	7117	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

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-
08	10540	X	9431	-0-	-1109	-0-	1230	1	8201	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

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-
08	6665	X	5921	-0-	-744	-0-	773	1	5148	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

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	36809	-0-	-8296	-0-	36781	3	28	9	Y	25					54
08	41974	X	38737	-0-	-3237	-0-	38737	3			Y	-0-					54

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

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	30331	-0-	-3242	-0-	30303	3	28	9	Y	25					66
08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	31478	3			Y	-0-					66

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31408	-0-	-7187	-0-	31377	3	31	9	Y	28					58
08	35898	X	29997	-0-	-5901	-0-	29997	3			Y	-0-					58

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

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-
08	69192	X	45899	-0-	-23293	-0-	45899	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

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
08	71300	X	63046	-0-	-8254	-0-	63046	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

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-
08	175150	X	121995	-0-	-53155	-0-	121995	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

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
08	93651	X	80338	-0-	-13313	-0-	80338	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

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
08	121427	X	104238	-0-	-17189	-0-	104238	3			Y	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	125054	X	109534	-0-	-15520	-0-	109534	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	152458	X	136790	-0-	-15668	-0-	136790	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	89807	X	60691	-0-	-29116	-0-	60691	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	368652	X	302465	-0-	-66187	-0-	302465	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	399280	X	373549	-0-	-25731	-0-	373549	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	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-
*08	452725	X	452725	-0-	-0-	-0-	452725	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	381703	X	178866	-0-	-202837	-0-	178866	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	414346	X	190596	-0-	-223750	-0-	190596	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	464812	X	464812	-0-	-0-	-0-	464812	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	442261	X	442261	-0-	-0-	-0-	442261	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	413540	X	355473	-0-	-58067	-0-	355473	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	354795	X	268240	-0-	-86555	-0-	268240	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	56020	-0-	-102421	-0-	55989	3	31	9	N	28					71
08	69378	X	54095	-0-	-15283	-0-	54095	3			N	-0-					71

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	393545	X	347359	-0-	-46186	-0-	347359	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	751003	X	751003	-0-	-0-	-0-	751003	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 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
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-
08	421786	X	189505	-0-	-232281	-0-	189505	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	408084	X	351349	-0-	-56735	-0-	351349	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
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-
*08	1054721	X	1054721	-0-	-0-	-0-	1054721	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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
*08	662225	X	662225	-0-	-0-	-0-	662225	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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	435351	X	435351	-0-	-0-	-0-	435351	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
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-
*08	470880	X	470880	-0-	-0-	-0-	470880	2			N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	263	1	4142	2	N	-0-			3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	7130	X	6253	-0-	-877	-0-	362	1	5891	2	N	-0-			3

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	393	1	6196	2	N	-0-			3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	7905	X	5375	-0-	-2530	-0-	321	1	5054	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	2	N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8618	X	6921	-0-	-1697	-0-	413	1	6508	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9424	X	8469	-0-	-955	-0-	506	1	7963	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3813	X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4247	X	3230	-0-	-1017	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4898	X	4236	-0-	-662	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	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 #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10106	X	8754	-0-	-1352	-0-	8754	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	8762	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9796	X	9098	-0-	-698	-0-	9098	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5084	X	4496	-0-	-588	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7967	X	7329	-0-	-638	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6665	X	4563	-0-	-2102	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

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-
08	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	4942	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

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-
08	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

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-
08	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

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-
08	7719	X	7357	-0-	-362	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

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-
08	9362	X	5022	-0-	-4340	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

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-
08	15965	X	5335	-0-	-10630	-0-	5335	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 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7006	X	6435	-0-	-571	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

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-
08	5549	X	4454	-0-	-1095	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

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-
08	9548	X	98	-0-	-9450	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

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-
08	6913	X	6286	-0-	-627	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

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-
08	6386	X	5709	-0-	-677	-0-	5709	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

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-
08	8928	X	8244	-0-	-684	-0-	8244	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

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-
08	13702	X	3435	-0-	-10267	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	9646	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

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-
08	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

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-
08	10695	X	9683	-0-	-1012	-0-	9683	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

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-
08	12586	X	12305	-0-	-281	-0-	12305	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

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-
08	5921	X	5569	-0-	-352	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

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-
08	5022	X	3709	-0-	-1313	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

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-
08	10013	X	9338	-0-	-675	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
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-
08	12834	X	11413	-0-	-1421	-0-	11413	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
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-
08	8246	X	7842	-0-	-404	-0-	7842	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
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-
08	7254	X	6406	-0-	-848	-0-	6406	3		Y	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6944	X	6029	-0-	-915	-0-	6029	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7688	X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9548	X	7525	-0-	-2023	-0-	7525	3		Y	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13547	X	12495	-0-	-1052	-0-	12495	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5301	X	2305	-0-	-2996	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11749	X	11651	-0-	-98	-0-	11651	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5735	X	5126	-0-	-609	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15345	X	13744	-0-	-1601	-0-	13744	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
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-
08	9114	X	7704	-0-	-1410	-0-	7704	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
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-
08	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12989	X	11974	-0-	-1015	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

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-
08	6479	X	5610	-0-	-869	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

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-
08	13485	X	12553	-0-	-932	-0-	12553	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

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-
08	8494	X	7098	-0-	-1396	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

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-
08	18042	X	16163	-0-	-1879	-0-	16163	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

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-
08	10571	X	8953	-0-	-1618	-0-	8953	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

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-
08	7688	X	6087	-0-	-1601	-0-	6087	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 #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15159	X	12937	-0-	-2222	-0-	12937	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

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-
08	12617	X	11094	-0-	-1523	-0-	11094	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

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-
08	8773	X	6350	-0-	-2423	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

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-
08	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

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-
08	14911	X	13269	-0-	-1642	-0-	13269	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

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-
08	17267	X	15944	-0-	-1323	-0-	15944	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

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-
08	13826	X	12477	-0-	-1349	-0-	12477	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 #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15779	X	12997	-0-	-2782	-0-	12997	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9300	X	8050	-0-	-1250	-0-	8050	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17763	X	15532	-0-	-2231	-0-	15532	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14136	X	12730	-0-	-1406	-0-	12730	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	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-
08	9951	X	8191	-0-	-1760	-0-	8191	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 #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13702	X	12198	-0-	-1504	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12090	X	9007	-0-	-3083	-0-	9007	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	17701	X	15523	-0-	-2178	-0-	15523	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11718	X	10817	-0-	-901	-0-	10817	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10044	X	3894	-0-	-6150	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12865	X	11714	-0-	-1151	-0-	11714	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10385	X	8113	-0-	-2272	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

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-
08	15376	X	12999	-0-	-2377	-0-	12999	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

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-
08	6913	X	2750	-0-	-4163	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

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-
08	13702	X	12763	-0-	-939	-0-	12763	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

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-
08	12276	X	10849	-0-	-1427	-0-	10849	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

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-
08	12493	X	10997	-0-	-1496	-0-	10997	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

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-
08	10447	X	8886	-0-	-1561	-0-	8886	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 #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15748	X	15051	-0-	-697	-0-	15051	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15655	X	13571	-0-	-2084	-0-	13571	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11563	X	10536	-0-	-1027	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14818	X	12796	-0-	-2022	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27280	X	23844	-0-	-3436	-0-	23844	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19654	X	14586	-0-	-5068	-0-	14586	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 #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11718	X	9937	-0-	-1781	-0-	9937	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11036	X	9424	-0-	-1612	-0-	9424	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9517	X	8296	-0-	-1221	-0-	8296	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8680	X	6594	-0-	-2086	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	6867	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	28830	X	25625	-0-	-3205	-0-	25625	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16430	X	14814	-0-	-1616	-0-	14814	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 #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19344	X	17751	-0-	-1593	-0-	17751	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

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-
08	14136	X	12525	-0-	-1611	-0-	12525	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

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-
08	13981	X	11734	-0-	-2247	-0-	11734	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

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-
08	10819	X	9963	-0-	-856	-0-	9963	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

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-
08	6386	X	5774	-0-	-612	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

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-
08	22413	X	19366	-0-	-3047	-0-	19366	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

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-
08	12400	X	11334	-0-	-1066	-0-	11334	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 #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		14455	-0-	14455	14455	14455	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

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-
08	12803	X	10229	-0-	-2574	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

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-
08	37045	X	32292	-0-	-4753	-0-	32292	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

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-
08	23746	X	20763	-0-	-2983	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

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-
08	21297	X	18046	-0-	-3251	-0-	18046	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

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-
08	19716	X	16443	-0-	-3273	-0-	16443	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

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-
*08	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17568	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

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-
08	27621	X	23456	-0-	-4165	-0-	23456	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

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-
08	31589	X	27893	-0-	-3696	-0-	27893	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

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-
08	17050	X	13635	-0-	-3415	-0-	13635	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

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-
08	25110	X	21609	-0-	-3501	-0-	21609	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

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-
08	14291	X	12475	-0-	-1816	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

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-
08	15190	X	14286	-0-	-904	-0-	14286	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

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-
08	9021	X	6920	-0-	-2101	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

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-
08	14384	X	11563	-0-	-2821	-0-	11563	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

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-
08	11408	X	10106	-0-	-1302	-0-	10106	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

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-
08	25668	X	23506	-0-	-2162	-0-	23506	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

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-
08	DLQ G-10		24884	-0-	24884	24884	24884	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

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-
08	DLQ G-10		24825	-0-	24825	24825	24825	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		17454	-0-	17454	17454	17454	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		21596	-0-	21596	21596	21596	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		33962	-0-	33962	33962	33962	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	13374	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		26521	-0-	26521	26521	26521	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		35932	-0-	35932	35932	35932	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		24989	-0-	24989	24989	24989	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		22164	-0-	22164	22164	22164	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
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-
08	DLQ G-10		28809	-0-	28809	28809	28809	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
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-
08	DLQ G-10		21850	-0-	21850	21850	21850	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		16209	-0-	16209	16209	16209	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		22550	-0-	22550	22550	22550	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		18760	-0-	18760	18760	18760	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	37975	X	33653	-0-	-4322	-0-	33653	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		9178	-0-	9178	9178	9178	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		32911	-0-	32911	32911	32911	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		31172	-0-	31172	31172	31172	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31403	X	28894	-0-	-2509	-0-	28894	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		46456	-0-	46456	46456	46456	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		18021	-0-	18021	18021	18021	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		38027	-0-	38027	38027	38027	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		14458	-0-	14458	14458	14458	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		17621	-0-	17621	17621	17621	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		16161	-0-	16161	16161	16161	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	36673	X	30200	-0-	-6473	-0-	30200	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		13414	-0-	13414	13414	13414	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		10275	-0-	10275	10275	10275	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		11029	-0-	11029	11029	11029	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		30065	-0-	30065	30065	30065	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		14761	-0-	14761	14761	14761	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		26683	-0-	26683	26683	26683	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	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-
08	DLQ G-10		24277	-0-	24277	24277	24277	3			Y	-0-					-0-

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
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-
08	DLQ G-10		23365	-0-	23365	23365	23365	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
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-
08	DLQ G-10		21158	-0-	21158	21158	21158	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
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-
08	DLQ G-10		57195	-0-	57195	57195	57195	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		28399	-0-	28399	28399	28399	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		20421	-0-	20421	20421	20421	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		22263	-0-	22263	22263	22263	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		18368	-0-	18368	18368	18368	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		15466	-0-	15466	15466	15466	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		17637	-0-	17637	17637	17637	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		24502	-0-	24502	24502	24502	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		25180	-0-	25180	25180	25180	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		41845	-0-	41845	41845	41845	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		29985	-0-	29985	29985	29985	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		21749	-0-	21749	21749	21749	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19468	X	15645	-0-	-3823	-0-	15645	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16306	X	13299	-0-	-3007	-0-	13299	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		38528	-0-	38528	38528	38528	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
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-
08	22289	X	19148	-0-	-3141	-0-	19148	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

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-
08	23684	X	16790	-0-	-6894	-0-	16790	3		N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

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-
08	20832	X	15490	-0-	-5342	-0-	15490	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

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-
08	22351	X	17030	-0-	-5321	-0-	17030	3		N	-0-			-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

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-
08	22847	X	20889	-0-	-1958	-0-	20889	3		N	-0-			-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

03	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-
08	29171	X	23697	-0-	-5474	-0-	23697	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 #: 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
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-
08	22320	X	20231	-0-	-2089	-0-	20231	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

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-
08	DLQ G-10		20548	-0-	20548	20548	20548	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

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-
08	27404	X	23362	-0-	-4042	-0-	23362	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

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-
08	24676	X	22148	-0-	-2528	-0-	22148	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

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-
08	79949	X	60199	-0-	-19750	-0-	60199	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

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-
08	32054	X	30332	-0-	-1722	-0-	30332	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

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-
08	29016	X	23989	-0-	-5027	-0-	23989	3			N	-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 #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14787	X	11883	-0-	-2904	-0-	11883	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	37510	X	32585	-0-	-4925	-0-	32585	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	43741	X	34434	-0-	-9307	-0-	34434	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	100719	X	85570	-0-	-15149	-0-	85570	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	30442	X	24222	-0-	-6220	-0-	24222	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	36952	X	29616	-0-	-7336	-0-	29616	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	42408	X	32223	-0-	-10185	-0-	32223	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 #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	27745	X	22688	-0-	-5057	-0-	22688	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

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-
08	29109	X	23957	-0-	-5152	-0-	23957	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

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-
08	48081	X	43017	-0-	-5064	-0-	43017	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

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-
08	229121	X	70699	-0-	-158422	-0-	70699	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

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-
08	231229	X	215018	-0-	-16211	-0-	215018	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

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-
08	254634	X	193312	-0-	-61322	-0-	193312	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

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-
*08	252423	X	252423	-0-	-0-	-0-	252423	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	94933	X	94933	-0-	-0-	-0-	94933	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	203794	X	101217	-0-	-102577	-0-	101217	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	239940	X	209537	-0-	-30403	-0-	209537	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 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
12	0		227652	-0-	227652	227652	227652	3			N	-0-					-0-
01	0		339516	-0-	339516	567168	339516	3			N	-0-					-0-
02	0		257216	-0-	257216	824384	257216	3			N	-0-					-0-
03	0		327164	-0-	327164	1151548	327164	3			N	-0-					-0-
04	0		270274	-0-	270274	1421822	270274	3			N	-0-					-0-
05	0		235258	-0-	235258	1657080	235258	3			N	-0-					-0-
*06	1886859	X	229779	-0-	-1657080	-0-	229779	3			N	-0-					-0-
07	248434	X	229425	-0-	-19009	-0-	229425	3			N	-0-					-0-
08	248434	X	228278	-0-	-20156	-0-	228278	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	31328	X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

03	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-
*08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

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-
08	13516	X	12852	-0-	-664	-0-	12852	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

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-
08	15655	X	14866	-0-	-789	-0-	14866	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

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-
08	506757	X	348722	-0-	-158035	-0-	348722	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

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-
08	530255	X	331558	-0-	-198697	-0-	331558	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	50	1	1411	2	N	-0-					5
							224	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

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
08	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	163	1	1928	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

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									
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	90	1	2563	2	N	-0-					-0-
							348	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

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
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

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-
*08	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	26830	2	2336	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	55443	X	55443	-0-	-0-	-0-	51024	2	4419	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
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
08	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
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
08	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
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
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					248

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

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									
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	219	1	3323	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

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	4	8			19
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6					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
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					73

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

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
*08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					2

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

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
*08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2361	3	1	9	Y	1					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	3	1	1465	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
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
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	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
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-
*08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	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
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
08	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	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
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
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					39

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	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
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
*08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	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
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
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-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
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
08	6169	X	4366	-0-	-1803	-0-	155	1	4211	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
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
08	2139	N	1531	-0-	-608	-0-	3	1	1528	3	N	-0-					7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	61	1	3044	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

03	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-
08	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	85	1	4200	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

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-
08	7037	X	5716	-0-	-1321	-0-	113	1	5603	2	N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

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									
*08	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	5827	2	22043	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

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
08	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	435	1	6592	3	N	1	1	8			133
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	486	1	7351	3	Y	-0-					17

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	19	1	953	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
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-
08	6200	X	5367	-0-	-833	-0-	5367	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
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									
08	49507	X	39773	-0-	-9734	-0-	90	1	39677	3	N	5	5	8			27
							6	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
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-
08	4464	X	3049	-0-	-1415	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7936	X	6628	-0-	-1308	-0-	196	1	6432	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13888	X	10706	-0-	-3182	-0-	24	1	10682	3	N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10664	X	8598	-0-	-2066	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	10385	X	8356	-0-	-2029	-0-	19	1	8336	3	Y	1	1	8			44
							1	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	93	1	4582	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6479	X	4640	-0-	-1839	-0-	92	1	4548	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	43	1	2114	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7564	X	6091	-0-	-1473	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	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-
08	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	91	1	2997	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8711	X	7701	-0-	-1010	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6293	X	5080	-0-	-1213	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4898	X	3537	-0-	-1361	-0-	105	1	3432	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	9641	X	8202	-0-	-1439	-0-	8202	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5673	X	2986	-0-	-2687	-0-	88	1	2898	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	18941	X	12087	-0-	-6854	-0-	12087	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5766	X	4418	-0-	-1348	-0-	4418	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7874	X	6623	-0-	-1251	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	125	1	6208	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	47	1	2323	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5952	X	4884	-0-	-1068	-0-	97	1	4787	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10385	X	9381	-0-	-1004	-0-	186	1	9195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

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-
08	6355	X	4705	-0-	-1650	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

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-
08	6851	X	5828	-0-	-1023	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

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-
*08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

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-
08	10540	X	9661	-0-	-879	-0-	9661	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

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-
08	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

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-
08	9052	X	7160	-0-	-1892	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5270	X	2142	-0-	-3128	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

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-
08	9858	X	7679	-0-	-2179	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

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-
08	8928	X	7520	-0-	-1408	-0-	223	1	7297	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

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-
*08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	80	1	10226	2	N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

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-
08	9300	X	8653	-0-	-647	-0-	8653	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

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-
08	7068	X	5710	-0-	-1358	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

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-
08	3782	X	1384	-0-	-2398	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3937	X	2054	-0-	-1883	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7502	X	4796	-0-	-2706	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10881	X	9525	-0-	-1356	-0-	9525	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
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-
08	6107	X	4108	-0-	-1999	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3937	X	3301	-0-	-636	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10385	X	8622	-0-	-1763	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7254	X	6428	-0-	-826	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

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-
08	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

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-
08	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

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-
08	10912	X	9521	-0-	-1391	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

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-
08	13113	X	11138	-0-	-1975	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

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-
08	11408	X	10044	-0-	-1364	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

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-
08	6355	X	4995	-0-	-1360	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

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-
08	8742	X	8145	-0-	-597	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

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-
08	8432	X	7712	-0-	-720	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

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-
08	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

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-
08	12214	X	10193	-0-	-2021	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

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-
08	10292	X	9456	-0-	-836	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11501	X	9352	-0-	-2149	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15035	X	14240	-0-	-795	-0-	111	1	14129	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	36709	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6293	X	4913	-0-	-1380	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4929	X	3959	-0-	-970	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	6386	X	4148	-0-	-2238	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15562	X	12985	-0-	-2577	-0-	12985	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	19530	X	18758	-0-	-772	-0-	146	1	18612	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21204	X	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-
08	17825	X	16362	-0-	-1463	-0-	16362	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	24335	X	15961	-0-	-8374	-0-	15961	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	164	1	20926	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

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-
08	14818	X	11381	-0-	-3437	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

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-
08	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

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-
08	19313	X	13275	-0-	-6038	-0-	13275	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

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-
08	20181	X	18545	-0-	-1636	-0-	18545	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

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
08	18755	X	6645	-0-	-12110	-0-	6643	2	2	9	N	2					184

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

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
08	21545	X	21313	-0-	-232	-0-	21179	2	134	9	N	122					187

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16740	X	12922	-0-	-3818	-0-	101	1	12821	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11718	X	9971	-0-	-1747	-0-	9971	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
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-
08	14818	X	13442	-0-	-1376	-0-	105	1	13337	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14384	X	11949	-0-	-2435	-0-	93	1	11856	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	32395	X	32280	-0-	-115	-0-	215	1	31853	2	N	193	179	1			207
							212	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29284	2	134	9	N	122	177	1			64

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	32562	X	32562	-0-	-0-	-0-	216	1	32089	2	N	234	182	1			264
							257	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

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									
08	33542	X	33115	-0-	-427	-0-	220	1	32568	2	N	297	372	1			97
							327	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

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
*08	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	32035	2	17	9	N	15					201

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

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
08	126294	X	99240	-0-	-27054	-0-	99221	3	19	9	N	17	10	8			107

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

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
08	105710	X	84210	-0-	-21500	-0-	84196	3	14	9	N	13	6	8			107

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	150474	X	116631	-0-	-33843	-0-	116610	3	21	9	N	19	12	8			107

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	144832	X	115982	-0-	-28850	-0-	262	1	115720	3	N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	184636	X	132599	-0-	-52037	-0-	132564	3	35	9	N	32	32	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	143220	X	96114	-0-	-47106	-0-	96114	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	154163	X	122754	-0-	-31409	-0-	122714	3	40	9	N	36	36	8			-0-

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
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-
08	165602	X	114886	-0-	-50716	-0-	114886	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
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-
08	191859	X	181698	-0-	-10161	-0-	181698	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
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									
08	373550	X	257566	-0-	-115984	-0-	583	1	256963	3	N	18	18	8			-0-
							20	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
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-
08	218023	X	141691	-0-	-76332	-0-	141691	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
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-
08	145173	X	106539	-0-	-38634	-0-	106539	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
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-
08	371845	X	239412	-0-	-132433	-0-	239412	2			N	-0-					-0-

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
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
08	336164	X	304489	-0-	-31675	-0-	304488	3	1	9	N	1					43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	244260	X	NO RPT	-0-	-244260	-0-					N	NO RPT					-0-
07	378603	X	NO RPT	-0-	-378603	-0-					N	NO RPT					-0-
08	378603	X	NO RPT	-0-	-378603	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

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-
08	1085	N	456	-0-	-629	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

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-
08	4929	X	4301	-0-	-628	-0-	74	1	4227	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

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-
08	1550	N	783	-0-	-767	-0-	783	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	104	1	5953	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

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-
08	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	243	1	858	2	N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

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-
08	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

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-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

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-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	16	1	2215	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

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-
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	16	1	2763	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

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-
08	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	16	1	3672	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7161	X	6423	-0-	-738	-0-	16	1	6407	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

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-
08	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	16	1	4276	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

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-
08	6510	X	4177	-0-	-2333	-0-	16	1	4161	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

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-
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	16	1	3509	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

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-
08	5704	X	4590	-0-	-1114	-0-	16	1	4574	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

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-
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	16	1	4169	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

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-
08	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	31	1	1749	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4619	X	2649	-0-	-1970	-0-	16	1	2633	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
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
08	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	16	1	3937	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
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-
08	5828	X	5357	-0-	-471	-0-	15	1	5342	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	5487	X	4372	-0-	-1115	-0-	16	1	4356	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
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-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-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
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-
08	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	16	1	4729	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
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-
08	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	16	1	5917	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7936	X	6045	-0-	-1891	-0-	16	1	6029	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	16	1	8165	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	16	1	5863	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8184	X	5822	-0-	-2362	-0-	15	1	5807	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	15	1	6091	2	N	-0-					-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	16	1	5219	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6541	X	4888	-0-	-1653	-0-	31	1	4857	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6789	X	5621	-0-	-1168	-0-	16	1	5605	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7409	X	6657	-0-	-752	-0-	16	1	6641	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	16	1	6021	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12896	X	11226	-0-	-1670	-0-	15	1	11211	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11036	X	7054	-0-	-3982	-0-	15	1	7039	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	X	1812	-0-	-1009	-0-	16	1	1796	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9982	X	9228	-0-	-754	-0-	16	1	9212	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	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-
08	7378	X	6712	-0-	-666	-0-	15	1	6697	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	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-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	16	1	40	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	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-
08	6324	X	5484	-0-	-840	-0-	14	1	5470	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	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-
08	7409	X	5628	-0-	-1781	-0-	16	1	5612	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	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-
08	6355	X	6079	-0-	-276	-0-	16	1	6063	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	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-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	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-
08	13733	X	10856	-0-	-2877	-0-	16	1	10840	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6882	X	6730	-0-	-152	-0-	15	1	6715	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
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-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	15	1	3306	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
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-
08	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	16	1	4526	2	N	-0-			-0-

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
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-
08	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	15	1	9319	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
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-
*08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	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
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-
08	5952	X	3238	-0-	-2714	-0-	15	1	3223	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
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-
08	6076	X	5756	-0-	-320	-0-	15	1	5741	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8153	X	4248	-0-	-3905	-0-	12	1	4236	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

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-
08	15035	X	11007	-0-	-4028	-0-	360	1	10647	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

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-
08	13764	X	10367	-0-	-3397	-0-	297	1	10070	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

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-
08	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	351	1	8735	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

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-
08	5394	X	4983	-0-	-411	-0-	16	1	4967	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

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-
08	11873	X	10889	-0-	-984	-0-	16	1	10873	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	16	1	10768	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

03	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-
08	8804	X	8385	-0-	-419	-0-	15	1	8370	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

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-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

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-
08	7254	X	5493	-0-	-1761	-0-	16	1	5477	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

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-
08	31744	X	22617	-0-	-9127	-0-	16	1	22601	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

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-
*08	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	13	1	17378	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13981	X	13602	-0-	-379	-0-	15	1	13587	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

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-
08	6634	X	3064	-0-	-3570	-0-	16	1	3048	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

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-
08	1085	X	456	-0-	-629	-0-	15	1	441	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

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-
08	5549	X	5013	-0-	-536	-0-	15	1	4998	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

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-
08	14B2 EXT		4878	-0-	4878	4878	14	1	4864	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

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-
08	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	16	1	3442	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

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-
08	12493	X	9970	-0-	-2523	-0-	333	1	9637	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	15	1	29341	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

03	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-
08	6541	X	5656	-0-	-885	-0-	16	1	5640	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

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-
08	13950	X	11314	-0-	-2636	-0-	14	1	11300	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

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-
*08	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	16	1	12126	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

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-
*08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	16	1	12322	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

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-
08	9951	X	3238	-0-	-6713	-0-	10	1	3228	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15221	X	14161	-0-	-1060	-0-	16	1	14145	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
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-
08	18569	X	15723	-0-	-2846	-0-	16	1	15707	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
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-
*08	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	16	1	25977	2	N	-0-			-0-

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
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-
*08	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	15	1	21413	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	35960	X	35471	-0-	-489	-0-	16	1	35455	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42532	X	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-
08	31124	X	29019	-0-	-2105	-0-	16	1	29003	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	34596	X	31830	-0-	-2766	-0-	16	1	31814	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	40765	X	33178	-0-	-7587	-0-	16	1	33162	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

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-
08	30535	X	25149	-0-	-5386	-0-	16	1	25133	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

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-
08	24335	X	20347	-0-	-3988	-0-	15	1	20332	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

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-
08	27342	X	23118	-0-	-4224	-0-	16	1	23102	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

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-
08	24986	X	21448	-0-	-3538	-0-	16	1	21432	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

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-
08	22878	X	20399	-0-	-2479	-0-	16	1	20383	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

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-
*08	91618	X	91618	-0-	-0-	-0-	15	1	91603	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	40207	X	33441	-0-	-6766	-0-	16	1	33425	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	68262	X	55255	-0-	-13007	-0-	16	1	55239	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	47058	X	38054	-0-	-9004	-0-	16	1	38038	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	50623	X	18029	-0-	-32594	-0-	14	1	18015	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	77655	X	53630	-0-	-24025	-0-	16	1	53614	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	45849	X	37743	-0-	-8106	-0-	16	1	37727	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	55924	X	42636	-0-	-13288	-0-	16	1	42620	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	104842	X	37394	-0-	-67448	-0-	155	1	37239	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

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-
08	54281	X	42872	-0-	-11409	-0-	16	1	42856	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

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-
*08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	15	1	3761	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

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-
08	39897	X	34061	-0-	-5836	-0-	16	1	34045	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

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-
08	45322	X	37231	-0-	-8091	-0-	16	1	37215	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

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-
08	57691	X	43822	-0-	-13869	-0-	16	1	43806	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

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-
08	87265	X	63074	-0-	-24191	-0-	16	1	63058	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	49135	X	35126	-0-	-14009	-0-	16	1	35110	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

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-
08	74090	X	57153	-0-	-16937	-0-	16	1	57137	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

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-
08	67921	X	48206	-0-	-19715	-0-	16	1	48190	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

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-
08	55583	X	43610	-0-	-11973	-0-	16	1	43594	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

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-
08	220286	X	170702	-0-	-49584	-0-	404	1	170298	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					197

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

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
*08	3100	N	2901	-0-	-199	13	2901	2			N	-0-					200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

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
08	5766	X	5111	-0-	-655	-0-	5111	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

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
08	3007	X	1223	-0-	-1784	-0-	1223	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

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-					56
08	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2			N	-0-					56

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

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-
08	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

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
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					41

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6975	X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	67	1	3787	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	93	1	5253	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
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
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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					3
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	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
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-
08	13082	X	13071	-0-	-11	-0-	791	1	12280	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
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-
08	6944	X	5506	-0-	-1438	-0-	5506	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
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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2767	2	8	9	Y	7					16
*08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2427	2	80	9	Y	73					89

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
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	1018	-0-	-932	-0-	1016	2	2	9	Y	2	11	1			1
*07	2015	X	534	-0-	-1481	-0-	532	2	2	9	Y	2					3
08	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	444	2	14	9	Y	13					16

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
08	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

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
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					7

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

03	PRTL PLG	-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-
08	PRTL PLG	1071	-0-	1071	4261	1071	2				N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

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-
08	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	321	1	2587	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
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									
08	85219	X	70239	-0-	-14980	-0-	1213	1	68598	2	Y	389	520	1			71
							428	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
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									
08	82336	X	67904	-0-	-14432	-0-	1232	1	66385	2	Y	261	377	1			41
							287	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
*01	14B2 EXT		5753	-0-	5753	5753	5753	2			Y	-0-					11
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	T. A.		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
08	3875	X	3031	-0-	-844	-0-	3031	2			Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	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-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	2612	N	2558	-0-	-54	-0-	291	1	2235	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
*02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	238	1	1984	2	Y	34	24	1			19
							37	9									
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	299	1	2457	2	Y	70	77	1			12
							77	9									
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	324	1	2643	2	Y	61	63	1			10
							67	9									
*05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	347	1	2645	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
*06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	456	1	3144	2	Y	56	56	1			12
							62	9									
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	472	1	3417	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
*08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	466	1	3234	2	Y	37	36	1			13
							41	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

*01	992	X	592	-0-	-400	-0-	68	1	524	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	709	-0-	-75	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	727	-0-	-79	-0-	78	1	647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	751	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	992	N	845	-0-	-147	-0-	98	1	738	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4278	X	2220	-0-	-2058	-0-	254	1	1958	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*02	2996	X	2430	-0-	-566	-0-	258	1	2164	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	3131	X	2597	-0-	-534	-0-	281	1	2310	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
*04	2730	X	2342	-0-	-388	-0-	256	1	2080	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2976	X	999	-0-	-1977	-0-	116	1	880	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	2880	X	279	-0-	-2601	-0-	34	1	243	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	2976	X	2170	-0-	-806	-0-	257	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	316	1	2205	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

*01	217	N	63	-0-	-154	-0-	7	1	54	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	52	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	46	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	23	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	237	1	1814	2	Y	-0-					-0-
*02	2128	X	1627	-0-	-501	-0-	175	1	1452	2	Y	-0-					-0-
*03	2573	X	1595	-0-	-978	-0-	173	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*04	2490	X	2265	-0-	-225	-0-	234	1	2031	2	Y	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	313	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	218	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*07	2263	X	1263	-0-	-1000	-0-	153	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	375	1	2627	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
*01	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	204	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*02	2576	X	2282	-0-	-294	-0-	153	1	2128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	93	1	2343	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	96	1	2303	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	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	268	1	2273	2	Y	-0-					-0-
*08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	270	1	2322	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5740	X	4396	-0-	-1344	-0-	4396	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-
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	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
*01	7099	X	6471	-0-	-628	-0-	449	1	6022	2	Y	-0-					5
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
08	7006	X	6857	-0-	-149	-0-	814	1	6043	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
*01	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					10
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
08	5890	X	5773	-0-	-117	-0-	5773	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					-0-
*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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	116	1	1471	2	Y	-0-					-0-
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3100	N	4429	-0-	1329	1329	302	1	4120	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	3100	N	2292	-0-	-808	521	146	1	2142	2	Y	4	3	1			3
							4	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	2781	-0-	-215	-0-	328	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	354	1	2509	2	N	-0-					-0-
*04	3210	X	2707	-0-	-503	-0-	346	1	2361	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-
08	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	357	1	2348	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
*01	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	192	1	2386	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*02	2772	X	2250	-0-	-522	-0-	161	1	2080	2	Y	8	10	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	2600	-0-	-310	-0-	197	1	2391	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
*05	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	188	1	2390	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*06	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	174	1	2208	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
07	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	133	1	1853	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	116	1	1725	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
*01	5766	X	4448	-0-	-1318	-0-	516	1	3932	2	Y	-0-					-0-
*02	5012	X	4245	-0-	-767	-0-	455	1	3790	2	Y	-0-					-0-
*03	5301	X	4565	-0-	-736	-0-	496	1	4069	2	Y	-0-					-0-
*04	4470	X	4278	-0-	-192	-0-	467	1	3811	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4320	-0-	-888	-0-	501	1	3819	2	Y	-0-					-0-
*06	5040	X	4114	-0-	-926	-0-	522	1	3592	2	Y	-0-					-0-
*07	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	525	1	3806	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	525	1	3626	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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	573	1	4833	2	Y	-0-					-0-
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	429	1	3527	2	Y	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	357	1	2905	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	321	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*06	4470	X	1612	-0-	-2858	-0-	202	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*07	4619	X	2459	-0-	-2160	-0-	297	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2859	-0-	-923	-0-	361	1	2498	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	384	-0-	-64	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	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-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

*01	5580	X	4307	-0-	-1273	-0-	498	1	3809	2	Y	-0-					-0-
*02	4928	X	3979	-0-	-949	-0-	427	1	3552	2	Y	-0-					-0-
*03	5208	X	4214	-0-	-994	-0-	458	1	3756	2	Y	-0-					-0-
*04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	424	1	3463	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	478	1	3646	2	Y	-0-					-0-
*06	4740	X	3870	-0-	-870	-0-	491	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*07	4898	X	4116	-0-	-782	-0-	500	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	502	1	3478	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	435	1	5605	2	Y	-0-					-0-
*04	6210	X	5698	-0-	-512	-0-	444	1	5254	2	Y	-0-					-0-
*05	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	419	1	5142	2	Y	-0-					-0-
*06	5850	X	5503	-0-	-347	-0-	410	1	5093	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	391	1	5147	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
08	6045	X	5746	-0-	-299	-0-	383	1	5363	2	Y	-0-					8

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

*01	4774	X	3654	-0-	-1120	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3302	-0-	-1010	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*03	4774	X	3950	-0-	-824	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	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-
08	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

*01	7502	X	6183	-0-	-1319	-0-	716	1	5467	2	Y	-0-					-0-
*02	6720	X	5789	-0-	-931	-0-	621	1	5168	2	Y	-0-					-0-
*03	6944	X	6303	-0-	-641	-0-	685	1	5618	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	5500	-0-	-1400	-0-	698	1	4802	2	Y	-0-					-0-
*07	7130	X	5837	-0-	-1293	-0-	709	1	5128	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	704	1	4883	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4433	X	4032	-0-	-401	-0-	306	1	3726	2	Y	-0-					2
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	3743	-0-	-697	-0-	286	1	3445	2	Y	11					24
							12	9									
*05	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	266	1	3283	2	Y	-0-					24
*06	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-					24
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	256	1	3400	2	Y	7	27	1			4
							8	9									
08	4030	X	3359	-0-	-671	-0-	226	1	3133	2	Y	-0-					4

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5890	X	5326	-0-	-564	-0-	938	1	4380	2	Y	7	45	1			3
							8	9									
*02	5068	X	4767	-0-	-301	-0-	1023	1	3744	2	Y	-0-					3
*03	5673	X	4895	-0-	-778	-0-	1068	1	3827	2	Y	-0-					3
*04	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	1129	1	4250	2	Y	-0-					3
*05	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	1159	1	4211	2	Y	4					7
							4	9									
*06	5190	X	4807	-0-	-383	-0-	1066	1	3741	2	Y	-0-					7
*07	5549	X	4759	-0-	-790	-0-	933	1	3826	2	Y	-0-					7
*08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	1047	1	4534	2	Y	-0-					7

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	846	1	9994	2	N	-0-					-0-
*02	9380	X	9001	-0-	-379	-0-	605	1	8388	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*03	10013	X	8972	-0-	-1041	-0-	344	1	8619	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*04	10530	X	8762	-0-	-1768	-0-	351	1	8411	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	9340	-0-	-580	-0-	985	1	8352	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	965	1	8302	2	N	-0-					-0-

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
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									
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	14	1	173	2	N	2	2	8			40
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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									
*08	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	589	1	1815	2	N	17	3	8			94
							19	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

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
08	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			90

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

03	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
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					100
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					100
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

03	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
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

03	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									
08	4557	X	3542	-0-	-1015	-0-	260	1	3261	2	Y	19	39	1			31
							21	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			157

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					105

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	340	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
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
08	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					137

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

03	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
*08	3100	N	3370	-0-	270	270	857	1	2513	2	N	-0-			40

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

03	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
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	352	1	1034	2	N	-0-			107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3565	X	1450	-0-	-2115	-0-	160	1	1290	2	Y	-0-					16

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
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-
08	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
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
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	230	1	1809	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	89 1	1 9	1356	2	Y	1	1	8			13
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1228	2	Y	-0-					13
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	76 1	1 9	1177	2	Y	1	1	8			13
06	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	75 1	1 9	1127	2	Y	1	1	8			13
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	87 1	1 9	1223	2	Y	1	1	8			13
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	1283	2	Y	2	2	8			13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	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
08	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	540	1	2491	2	N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	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-
08	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5611	X	3103	-0-	-2508	-0-	305	1	2798	2	N	-0-					-0-
*01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	256	1	3428	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	323	1	3499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	341	1	3755	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	323	1	3493	2	N	-0-					-0-
*05	5053	X	2710	-0-	-2343	-0-	241	1	2466	2	N	3					3
							3	9									
*06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	2	2	8			3
*07	59672	X	59672	-0-	-0-	-0-	59671	2	1	9	N	1	1	8			3
*08	57018	X	57018	-0-	-0-	-0-	57007	2	11	9	N	10	10	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					7

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155868	X	73487	-0-	-82381	-0-	861	1	72626	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	913	1	577	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	Y	1	1	8			1

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6138	X	4739	-0-	-1399	-0-	40	1	4699	2	Y	-0-					90

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	282	1	2523	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	188485	X	188485	-0-	-0-	-0-	188481	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5208	X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	58946	X	58946	-0-	-0-	-0-	186	1	58760	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6076	X	5392	-0-	-684	-0-	116	1	5274	2	N	2					2
							2	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8060	X	7145	-0-	-915	-0-	60	1	7085	2	N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7781	X	4474	-0-	-3307	-0-	440	1	4034	2	N	-0-					112
*01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	379	1	5060	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	526	1	5698	2	N	-0-					112
*03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	519	1	5719	2	N	1	1	8			112
							1	9									
*04	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	495	1	5349	2	N	-0-					112
*05	8246	X	5963	-0-	-2283	-0-	530	1	5416	2	N	15					127
							17	9									
*06	7980	X	5201	-0-	-2779	-0-	583	1	4521	2	N	88	1	8			214
							97	9									
*07	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	1277	1	17419	2	N	179	177	1	1	8	215
							197	9									
*08	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1018	1	11409	2	N	1	1	8			215
							1	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12834	X	9953	-0-	-2881	-0-	9952	2	1	9	Y	1	1	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	12741	X	11966	-0-	-775	-0-	11966	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11346	X	9812	-0-	-1534	-0-	9812	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

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-
08	7254	X	6716	-0-	-538	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

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									
08	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	347	1	5196	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

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-
08	7626	X	6399	-0-	-1227	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

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-
*08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	382	1	5714	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

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-
08	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	7496	-0-	-2579	-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-
08	9362	X	8968	-0-	-394	-0-	8967	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
08	25885	X	23025	-0-	-2860	-0-	23024	2	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6687	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
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-
08	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	2350	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
08	21576	X	19982	-0-	-1594	-0-	19978	2	4	9	N	4	4	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
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
*08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	474	1	5764	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13485	X	10859	-0-	-2626	-0-	490	1	10330	2	Y	35	58	1	1	8	15
							39	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	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									
08	21607	X	18228	-0-	-3379	-0-	824	1	17365	2	Y	35	58	1	2	8	11
							39	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	23467	X	22430	-0-	-1037	-0-	90	1	22340	2	N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	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-
*08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	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
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
08	18197	X	15704	-0-	-2493	-0-	711	1	14993	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
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
08	5611	X	5091	-0-	-520	-0-	387	1	4704	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
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-
08	9920	X	9506	-0-	-414	-0-	9504	2	2	9	N	2	2	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
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-
08	27559	X	23646	-0-	-3913	-0-	23646	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
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-
08	19375	X	16744	-0-	-2631	-0-	759	1	15984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17112	X	11494	-0-	-5618	-0-	11494	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	35061	X	24461	-0-	-10600	-0-	24461	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	27280	X	25654	-0-	-1626	-0-	25645	2	9	9	N	8	8	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	18507	X	16639	-0-	-1868	-0-	16639	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
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-
08	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	6449	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
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
08	15996	X	11337	-0-	-4659	-0-	95	1	11242	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
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-
08	7378	X	5898	-0-	-1480	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19778	X	17302	-0-	-2476	-0-	17302	2	N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	133	1	11233	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
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-
08	18383	X	17975	-0-	-408	-0-	17973	2	2	9	Y	2	2	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
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-
08	20243	X	18062	-0-	-2181	-0-	18060	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14725	X	12495	-0-	-2230	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5928	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	145	1	1813	2	N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

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
08	33108	X	27872	-0-	-5236	-0-	27872	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

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-
08	55149	X	48569	-0-	-6580	-0-	48569	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

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
08	94271	X	78025	-0-	-16246	-0-	78025	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

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-
*08	391380	X	391380	-0-	-0-	-0-	391377	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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									
*08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	6594	2	N	27	51	1			19
							30	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

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-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

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									
*08	3100	N	5380	-0-	2280	3900	547	1	4812	2	N	19	29	1			13
							21	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

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									
08	4712	X	3159	-0-	-1553	-0-	321	1	2825	2	N	12	23	1			8
							13	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					40

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	419	1	3202	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1426	N	889	-0-	-537	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	110	1	3131	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
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									
08	2697	N	1571	-0-	-1126	-0-	60	1	1503	2	N	7	10	1			5
							8	9									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

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-
08	1209	X	1150	-0-	-59	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

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-
08	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

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
08	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

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-
08	3720	X	2088	-0-	-1632	-0-	300	1	1788	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

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-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	465	1	2494	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
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-
08	124	X	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	593	1	2797	2	N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	346	1	1921	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
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-
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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
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
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3765	2	31	9	Y	28	61	1			40

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2604	X	2121	-0-	-483	-0-	930	1	1191	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	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
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					114

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

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
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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

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
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7	4	8			192

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

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
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					4

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

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
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	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
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
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	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
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-
*08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	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
03	14B2 EXT		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-
08	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
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
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	2					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5585	2	32	9	N	29	29	8			-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
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
*08	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6150	2	10	9	N	9	9	8			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
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-
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

03	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-
08	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

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-
08	2666	X	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

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-
08	5363	X	5017	-0-	-346	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

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-
08	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

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-
08	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

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-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

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-
*08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

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-
08	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	4871	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

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-
08	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

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
08	4402	X	1931	-0-	-2471	-0-	1929	2	2	9	N	2	2	8			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

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
*08	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	7271	2	1	9	N	1	1	8			2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

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-
08	11470	X	7697	-0-	-3773	-0-	7697	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
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-
08	8215	X	5159	-0-	-3056	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
08	5239	X	4435	-0-	-804	-0-	4435	2			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

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
08	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	5888	2	21	9	N	19	19	8			10

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

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-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

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-
08	11067	X	9003	-0-	-2064	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

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-
08	8587	X	7192	-0-	-1395	-0-	7192	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16306	2	2	9	N	2	2	8			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4929	X	2140	-0-	-2789	-0-	2134	2	6	9	N	5	3	8			7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	12989	X	8208	-0-	-4781	-0-	8188	2	20	9	N	18	18	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9238	X	8872	-0-	-366	-0-	8865	2	7	9	N	6	6	8			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	6548	2	4	9	N	4	4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8575	2	1	9	N	1	1	8			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20742	2	8	9	N	7	6	8			3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5952	X	2616	-0-	-3336	-0-	2616	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15376	X	11339	-0-	-4037	-0-	11329	2	10	9	N	9	6	8			5

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14043	X	13153	-0-	-890	-0-	13144	2	9	9	N	8	8	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13082	X	11961	-0-	-1121	-0-	11952	2	9	9	N	8	8	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	18724	X	18026	-0-	-698	-0-	18023	2	3	9	N	3	3	8			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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									
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
*09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	Y	1					137
*10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	Y	2					139
*11	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	1403	2	3	9	Y	3					142
*12	1922	X	1266	-0-	-656	-0-	1264	2	2	9	Y	2					144
*01	1922	X	885	-0-	-1037	-0-	882	2	3	9	Y	3					147
*02	1344	N	903	-0-	-441	-0-	900	2	3	9	Y	3	12	1			138
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	Y	2					140
*04	870	N	788	-0-	-82	-0-	786	2	2	9	Y	2					142
*05	1023	N	838	-0-	-185	-0-	835	2	3	9	Y	3					145
*06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	952	2	2	9	Y	2					147
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	119	1			31
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1552	2	Y	3					34
							3	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

*09	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1320	2	1	9	Y	1					58
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					58
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					59
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					59
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					59
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1680	2	106	9	Y	96	92	1			63
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					63
*04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					63
*05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					63
*06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					63
*07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-	44	1			19
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	Y	-0-					19

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

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
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	Y	-0-					5

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

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									
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	2398	2	Y	36	25	1			29
							40	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

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-
08	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

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
*08	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	438	1	14493	2	Y	-0-					25

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

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
*08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	80	1	2650	2	Y	-0-					23

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

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
08	11191	X	10336	-0-	-855	-0-	303	1	10033	2	Y	-0-					25

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

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-
08	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	84	1	3369	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

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									
*08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	82	1	3772	2	Y	28	23	1			22
							31	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	105	1	3459	2	Y	-0-					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
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-
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	44	1	1784	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
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
*08	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2700	2	48	9	N	44					112

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	8					33
							9	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	103	1	4205	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	138	1	5641	2	Y	54	61	1			15
							59	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

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
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2725	2	4	9	N	4					27

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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-
08	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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-
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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-
08	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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-
08	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	5691	2	72	9	Y	65	57	1			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9796	X	9563	-0-	-233	-0-	9508	2	55	9	Y	50	50	1			6

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4341	2	116	9	Y	105	105	1			13

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7719	X	5155	-0-	-2564	-0-	5086	2	69	9	Y	63	72	1			13

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2676	2	14	9	Y	13					61

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11523	2	207	9	Y	188	220	1			38

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6882	X	4956	-0-	-1926	-0-	4890	2	66	9	Y	60	57	1			12

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10044	X	7612	-0-	-2432	-0-	7533	2	79	9	Y	72	81	1			15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	EOM BALANCE
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
08	6355	X	3267	-0-	-3088	-0-	3200	2	67	9	Y	61	58	1	12

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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
08	6448	X	6031	-0-	-417	-0-	6013	2	18	9	Y	16	15	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

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
08	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	2991	2	41	9	Y	37	34	1	8

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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
08	5146	X	3973	-0-	-1173	-0-	3959	2	14	9	Y	13			29

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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
*08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6229	2	25	9	Y	23			70

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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							
08	11532	X	8256	-0-	-3276	-0-	108	1	8087	2	Y	55	46	1	20
							61	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
08	23777	X	20282	-0-	-3495	-0-	265	1	19741	2	Y	251	191	1			91
							276	9									

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
03	24676	X	22165	-0-	-2511	-0-	281	1	21757	2	Y	115	297	1			18
							127	9									
04	23700	X	22534	-0-	-1166	-0-	287	1	22122	2	Y	114	104	1			28
							125	9									
05	24490	X	17364	-0-	-7126	-0-	216	1	16792	2	Y	324	297	1			55
							356	9									
06	23700	X	14687	-0-	-9013	-0-	194	1	14253	2	Y	218	230	1			43
							240	9									
07	23281	X	13058	-0-	-10223	-0-	153	1	12654	2	Y	228	241	1			30
							251	9									
08	18104	X	9642	-0-	-8462	-0-	125	1	9297	2	Y	200	158	1			72
							220	9									

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	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

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	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	2378	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
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-
*08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	134425	X	134425	-0-	-0-	-0-	134425	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7626	X	7300	-0-	-326	-0-	7300	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
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-
08	6479	X	2671	-0-	-3808	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

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-
*08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

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-
08	7130	X	6482	-0-	-648	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

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-
*08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

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-
08	7812	X	6105	-0-	-1707	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

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-
*08	3100	N	37210	-0-	34110	34110	37210	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

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-
08	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6355	X	5405	-0-	-950	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11718	X	9019	-0-	-2699	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12121	X	10508	-0-	-1613	-0-	10508	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
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-
08	5766	X	4799	-0-	-967	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5425	X	3086	-0-	-2339	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	N	1980	-0-	-500	-0-	1980	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
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-
08	7502	X	7081	-0-	-421	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9362	X	7355	-0-	-2007	-0-	7355	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2635	X	1773	-0-	-862	-0-	1773	2			N	-0-					115

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8742	X	7917	-0-	-825	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7161	X	6644	-0-	-517	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8 3	1 9	8293	2	N	3	3	8			-0-
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 2	1 9	7698	2	N	2	2	8			-0-
08	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	8	1	7712	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	8	1	4058	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

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-
08	12741	X	10047	-0-	-2694	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

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									
08	7750	X	5521	-0-	-2229	-0-	6	1	5515	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8804	X	5785	-0-	-3019	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	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-
08	10106	X	8693	-0-	-1413	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	212 3	1 9	4604	2	N	3	3	8			-0-
04	5070	X	5119	-0-	49	-0-	225 1	1 9	4893	2	N	1	1	8			-0-
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-
08	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	205	1	4454	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4	1	4374	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6479	X	5750	-0-	-729	-0-	5750	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9	1	9446	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

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-
*08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

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-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

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-
08	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	12	1	6120	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

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-
*08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	13	1	6588	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

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-
*08	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	8	1	3879	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	59582	X	47388	-0-	-12194	-0-	94	1	47294	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6355	X	4543	-0-	-1812	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	5	1	4834	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10323	X	9903	-0-	-420	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	6510	X	3925	-0-	-2585	-0-	8	1	3917	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

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-
08	56482	X	41787	-0-	-14695	-0-	41787	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

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-
08	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	8	1	3865	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

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-
08	6975	X	6239	-0-	-736	-0-	12	1	6227	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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-
08	6696	X	4198	-0-	-2498	-0-	4198	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

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-
08	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6650	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

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-
08	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1283	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	8401	X	7417	-0-	-984	-0-	15	1	7402	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11008	-0-	-1423	-0-	11 3	1 9	10994	2	N	3	3	8			-0-
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 2	1 9	10540	2	N	2	2	8			-0-
08	11005	X	9617	-0-	-1388	-0-	10	1	9607	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	12	1	5921	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	7	1	3451	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4991	X	3846	-0-	-1145	-0-	8	1	3838	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5921	X	5077	-0-	-844	-0-	10	1	5067	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37203	X	37203	-0-	-0-	-0-	37203	2			N	-0-					-0-
*04	32798	X	32798	-0-	-0-	-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-
*08	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

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-
08	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

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-
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

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-
08	16709	X	13058	-0-	-3651	-0-	13058	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

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-
*08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

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-
*08	53373	X	53373	-0-	-0-	-0-	53373	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

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-
08	20522	X	17667	-0-	-2855	-0-	18	1	17649	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4836	X	3967	-0-	-869	-0-	8	1	3959	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

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-
08	4278	X	3344	-0-	-934	-0-	7	1	3337	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

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-
08	7657	X	5165	-0-	-2492	-0-	10	1	5155	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

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-
08	8432	X	7390	-0-	-1042	-0-	7390	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

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-
08	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

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-
08	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	3948	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

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-
08	9827	X	7687	-0-	-2140	-0-	15	1	7672	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5611	X	5191	-0-	-420	-0-	10	1	5181	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

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-
08	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	11	1	5416	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

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-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

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-
08	12214	X	10571	-0-	-1643	-0-	21	1	10550	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

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-
08	45291	X	34520	-0-	-10771	-0-	69	1	34451	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

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-
08	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	11	1	5579	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

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-
*08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	4	1	1998	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15903	X	14918	-0-	-985	-0-	14918	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

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-
08	7843	X	6847	-0-	-996	-0-	14	1	6833	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

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-
08	23994	X	21166	-0-	-2828	-0-	21	1	21145	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

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-
08	17081	X	142	-0-	-16939	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14291	X	11858	-0-	-2433	-0-	23	1	11835	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	20150	X	19042	-0-	-1108	-0-	20	1	19022	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

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-
08	10974	X	9916	-0-	-1058	-0-	20	1	9896	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

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-
08	7688	X	5991	-0-	-1697	-0-	12	1	5979	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

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-
08	12121	X	10169	-0-	-1952	-0-	10169	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

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									
*08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7	1	7131	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

03	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-
08	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

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-
08	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

03	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-
08	8649	X	5892	-0-	-2757	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

03	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-
08	4557	X	293	-0-	-4264	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

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-
08	7502	X	6037	-0-	-1465	-0-	12	1	6025	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

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-
08	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	11	1	5701	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6045	X	2892	-0-	-3153	-0-	6	1	2886	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10013	X	7022	-0-	-2991	-0-	14	1	7008	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10974	X	8726	-0-	-2248	-0-	17	1	8709	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6696	X	4956	-0-	-1740	-0-	10	1	4946	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
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-
08	403	N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	13	1	6432	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8122	X	7910	-0-	-212	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

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-
08	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

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-
08	9641	X	8313	-0-	-1328	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

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-
08	9083	X	8399	-0-	-684	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

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-
08	14911	X	13283	-0-	-1628	-0-	13	1	13270	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

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-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-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 #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	10	1	9949	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6882	X	6188	-0-	-694	-0-	6	1	6182	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7843	X	6948	-0-	-895	-0-	14	1	6934	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	12834	X	9416	-0-	-3418	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14012	X	10798	-0-	-3214	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11935	X	7900	-0-	-4035	-0-	16	1	7884	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	5673	X	5030	-0-	-643	-0-	10	1	5020	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9702	-0-	-2419	-0-	19	1	9683	2	N	-0-					-0-
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-
08	11036	X	9184	-0-	-1852	-0-	18	1	9166	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	7	1	3507	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	10571	X	9206	-0-	-1365	-0-	18	1	9188	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6727	X	6446	-0-	-281	-0-	6446	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
03	225142	X	225142	-0-	-0-	-0-	225142	2			N	-0-					-0-
*04	238979	X	238979	-0-	-0-	-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-
*08	199260	X	199260	-0-	-0-	-0-	199260	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

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-
*08	71803	X	71803	-0-	-0-	-0-	71803	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

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-
08	4402	X	3225	-0-	-1177	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

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-
08	14229	X	12494	-0-	-1735	-0-	12494	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

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-
08	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	3	1	1460	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

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-
08	14477	X	11960	-0-	-2517	-0-	11960	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
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-
08	9579	X	8409	-0-	-1170	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	17918	X	15127	-0-	-2791	-0-	15127	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18259	X	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-
08	15469	X	13858	-0-	-1611	-0-	13858	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	12307	X	11765	-0-	-542	-0-	11765	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

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-
08	14260	X	12963	-0-	-1297	-0-	13	1	12950	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

03	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
08	17267	X	14183	-0-	-3084	-0-	14183	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

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-
08	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

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-
08	7223	X	6611	-0-	-612	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	22878	X	21654	-0-	-1224	-0-	44	1	21610	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	35030	X	30558	-0-	-4472	-0-	61	1	30497	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	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-
08	20956	X	19786	-0-	-1170	-0-	19786	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	26536	X	21799	-0-	-4737	-0-	21799	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	16306	X	14579	-0-	-1727	-0-	29	1	14550	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

03	29233	X	25562	-0-	-3671	-0-	26 12	1 9	25524	2	N	11	11	8			-0-
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 8	1 9	23016	2	N	7	7	8			-0-
08	25575	X	22298	-0-	-3277	-0-	22	1	22276	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

03	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-
08	9052	X	6790	-0-	-2262	-0-	14	1	6776	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

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-
08	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

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-
*08	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5208	X	2287	-0-	-2921	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14322	X	13294	-0-	-1028	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	19	1	9664	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	25	1	12544	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	20553	X	18997	-0-	-1556	-0-	19	1	18978	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

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-
08	17112	X	14835	-0-	-2277	-0-	30	1	14805	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

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-
*08	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

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-
08	53816	X	50638	-0-	-3178	-0-	100	1	50538	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

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-
08	31558	X	27198	-0-	-4360	-0-	54	1	27144	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
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									
08	25978	X	23238	-0-	-2740	-0-	23	1	23215	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	16740	X	14927	-0-	-1813	-0-	15	1	14912	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125938	X	125938	-0-	-0-	-0-	248	1	125690	2	N	-0-					-0-
*04	117673	X	117673	-0-	-0-	-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-
*08	118382	X	118382	-0-	-0-	-0-	236	1	118146	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	25389	X	21830	-0-	-3559	-0-	22	1	21808	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	16306	X	14580	-0-	-1726	-0-	15	1	14565	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	15221	X	14480	-0-	-741	-0-	14480	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

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-
08	14105 X	11612	-0-	-2493	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

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-
08	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

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-
08	35929 X	30446	-0-	-5483	-0-	31	1	30415	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

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-
08	22692 X	21821	-0-	-871	-0-	21821	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

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									
08	31496	X	28068	-0-	-3428	-0-	28	1	28040	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

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									
08	32643	X	28457	-0-	-4186	-0-	28	1	28429	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

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-
08	35588	X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

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-
08	50065	X	44576	-0-	-5489	-0-	45	1	44531	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

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									
08	37851	X	34190	-0-	-3661	-0-	34	1	34156	2	N	-0-					-0-

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
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-
08	31465	X	24079	-0-	-7386	-0-	24	1	24055	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

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-
*08	50761	X	50761	-0-	-0-	-0-	50761	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

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-
08	55366	X	44073	-0-	-11293	-0-	44073	2			N	-0-			-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

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-
*08	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	37097	2			N	-0-			-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

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-
*08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	29979	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	19933	X	17643	-0-	-2290	-0-	18	1	17625	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	25575	X	22536	-0-	-3039	-0-	22536	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	126912	X	126912	-0-	-0-	-0-	253	1	126659	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
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									
08	26288	X	23616	-0-	-2672	-0-	24	1	23592	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	85064	X	64214	-0-	-20850	-0-	64214	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	20460	X	18673	-0-	-1787	-0-	19	1	18654	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	23219	X	20308	-0-	-2911	-0-	20	1	20288	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	34751	X	30923	-0-	-3828	-0-	30923	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
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-
*08	169453	X	169453	-0-	-0-	-0-	169453	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	57226	X	53059	-0-	-4167	-0-	105	1	52954	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	24583	X	21415	-0-	-3168	-0-	21	1	21394	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	19344	X	16814	-0-	-2530	-0-	17	1	16797	2	N	-0-					-0-

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
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-
*08	85268	X	85268	-0-	-0-	-0-	168	1	85100	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

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-
08	49507	X	44209	-0-	-5298	-0-	44209	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

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-
08	19127	X	17005	-0-	-2122	-0-	17005	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
08	53630	X	46808	-0-	-6822	-0-	47	1	46761	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	65534	X	60178	-0-	-5356	-0-	119	1	60059	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58218	X	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-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	240274	X	240274	-0-	-0-	-0-	240274	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	237150	X	197725	-0-	-39425	-0-	197725	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

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-
08	43493	X	36785	-0-	-6708	-0-	36785	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

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-
08	52080	X	42768	-0-	-9312	-0-	43	1	42725	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

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-
08	158131	X	140035	-0-	-18096	-0-	279	1	139756	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

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-
08	190371	X	158761	-0-	-31610	-0-	158761	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

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									
08	41509	X	36960	-0-	-4549	-0-	37	1	36923	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

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-
*08	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

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-
08	121365	X	-0-	-0-	-121365	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

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-
*08	99963	X	99963	-0-	-0-	-0-	101	1	99862	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

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-
08	52700	X	-0-	-0-	-52700	-0-					N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	147599	X	147599	-0-	-0-	-0-	147599	2			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
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-
08	271002	X	268845	-0-	-2157	-0-	268845	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
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-
*08	440354	X	440354	-0-	-0-	-0-	440354	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
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-
08	103416	X	95224	-0-	-8192	-0-	96	1	95128	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	357120	X	335405	-0-	-21715	-0-	335405	2			N	-0-			-0-
*04	391091	X	391091	-0-	-0-	-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-
08	357120	X	287563	-0-	-69557	-0-	287563	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
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-
08	168175	X	147124	-0-	-21051	-0-	147124	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*08	191435	X	191435	-0-	-0-	-0-	191435	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

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-
08	220658	X	172355	-0-	-48303	-0-	172355	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

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-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

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-
08	219418	X	198988	-0-	-20430	-0-	198988	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

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-
08	197656	X	195247	-0-	-2409	-0-	195247	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

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-
08	233120	X	222917	-0-	-10203	-0-	222917	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
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-
08	237057	X	200667	-0-	-36390	-0-	200667	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
*08	309028	X	309028	-0-	-0-	-0-	309028	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		108543	-0-	108543	108543	108543	2			N	-0-					-0-
*06	405921	X	297378	-0-	-108543	-0-	297378	2			N	-0-					-0-
*07	301962	X	301962	-0-	-0-	-0-	301962	2			N	-0-					-0-
*08	309526	X	309526	-0-	-0-	-0-	309526	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		87479	-0-	87479	934224	87479	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		207440	-0-	207440	207440	207440	2			N	-0-					-0-
*05	510863	X	303423	-0-	-207440	-0-	303423	2			N	-0-					-0-
*06	307981	X	307981	-0-	-0-	-0-	307981	2			N	-0-					-0-
*07	309504	X	289338	-0-	-20166	-0-	289338	2			N	-0-					-0-
*08	309504	X	29101	-0-	-280403	-0-	29101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	240374	X	222473	-0-	-17901	-0-	222473	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		316423	-0-	316423	766069	316423	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
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-
08	14B2 EXT		604226	-0-	604226	2042830	604226	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

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-
*08	294161	X	294161	-0-	-0-	-0-	294161	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		139009	-0-	139009	139009	139009	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		323787	-0-	323787	462796	323787	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		336547	-0-	336547	799343	336547	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF. N/A

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-
08	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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

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-
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

03	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									
*08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	80	1	2647	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

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-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

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-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	34	1	1140	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
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-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

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
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
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
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	154	1	87	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
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-
*08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2349	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					57

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5921	X	4619	-0-	-1302	-0-	4579	3	40	9	N	36	136	1			75

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-	40	1			51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2883	N	2815	-0-	-68	-0-	2796	3	19	9	N	17					108

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

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
*08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4356	2	23	9	Y	21	25	1	2	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

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
08	10633	X	7929	-0-	-2704	-0-	7898	2	31	9	N	28	26	1			67

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

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-
*08	3100	N	4182	-0-	1082	1082	398	1	3754	2	Y	27	24	1			3
							30	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	313	1	448	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	56	54	1			9
							62	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

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-
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

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
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	3	33	9	N	30					80

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

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-
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

03	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-
08	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	6	1	3508	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	71 22	1 9	2472	3	N	20	18	1			5
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	2349	3	N	17	18	1			4
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83 21	1 9	2470	3	N	19	19	1			4
*06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	77 20	1 9	2365	3	N	18	18	1			4
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	2344	3	N	17	18	1			3
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	73 23	1 9	2402	3	N	21	21	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	7750	X	7469	-0-	-281	-0-	220	1	7224	3	N	23	19	1			4
							25	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

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-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	49	1	1594	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

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-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

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-
08	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	73	1	2369	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	72	1	2324	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5673	X	5175	-0-	-498	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					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
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	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									
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					14

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	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
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					6

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	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-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					88
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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	3100	N	1353	-0-	-1747	225	1319	2	34	9	Y	31	31	1			10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					10

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
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
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	8	9	Y	7					21

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		1288	-0-	1288	1288	1288	2			Y	-0-					-0-
*05	4555	X	3267	-0-	-1288	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
*06	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	3083	2	54	9	Y	49	5	8			44
*07	3441	X	3152	-0-	-289	-0-	3049	2	103	9	Y	94	2	8			136
08	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	2920	2	92	9	Y	84	72	1	1	8	147

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5084	X	2036	-0-	-3048	-0-	2029	2	7	9	N	6					13

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	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	2639	-0-	-89	-0-	75	1	2523	3	Y	37	38	1			10
							41	9									
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					10

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-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-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	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
CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	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

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	4039	-0-	-518	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
08	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

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	273 183	1 9	5786	3	Y	166	173	1			6
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	264 185	1 9	5796	3	Y	168	157	1			17
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	274 172	1 9	5922	3	Y	156	153	1			20
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	261 141	1 9	5833	3	Y	128	115	1			33
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	279 125	1 9	6166	3	Y	114	117	1			30
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					30

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	113 10	1 9	4326	3	Y	9	10	1			-0-
04	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	125 11	1 9	4375	3	Y	10	9	1			1
05	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	137 10	1 9	4598	3	Y	9	9	1			1
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	4499	3	Y	8	7	1			2
*07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	4647	3	Y	7	7	1			2
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	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	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4288	-0-	-21	-0-	85	1	4185	3	N	16	17	1			4
							18	9									
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					4

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	86	1	4260	3	Y	57	59	1			15
							63	9									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					15

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3560	-0-	-532	-0-	70	1	3468	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2446	3	29	9	Y	26	27	1			7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

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	3143	-0-	-1259	-0-	176	1	2967	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

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	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	248	1	4178	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	85	1	2861	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3051	3	Y	63	65	1			17
							69	9										
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					17

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

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	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	55	1	2730	3	Y	45	46	1			12
							50	9										
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

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	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	45	1	2220	3	Y	5	6	1			1
							6	9										
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	514	1	4194	3	Y	82	84	1			13
							90	9									
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

03	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	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	421	1	7097	3	Y	96	98	1			15
							106	9									
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	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	3065	-0-	-159	-0-	569	1	2314	3	Y	165	152	1			25
							182	9									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	328	1	5534	3	Y	76	78	1			12
							84	9									
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	8695	-0-	-78	-0-	1160	1	7394	3	Y	128	117	1			20
							141	9									
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	3851	-0-	-582	-0-	510	1	3238	3	Y	94	86	1			14
							103	9									
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					14

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	104	1	3968	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	122	1	4297	3	Y	38	35	1			4
							42	9									
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	134	1	4517	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	130	1	4365	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	135	1	4507	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					7

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7378	X	4270	-0-	-3108	-0-	510	1	3754	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	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									
*08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	124	1	3345	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	339	1	2093	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	738	1	3327	3	Y	90	88	1			18
							99	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6723	3	Y	65					133
							72	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	603	1	7445	3	Y	34	33	1			7
							37	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	200	1	5418	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2147	3	Y	48	49	1			8
							53	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2086	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1906	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	72	1	1941	3	Y	42	42	1			8
							46	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

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-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	265	1	82	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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									
*08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	438	1	5361	2	N	10	12	1			2
							11	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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									
08	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	420	1	2259	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

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									
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	262	1	1358	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

03	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3967	-0-	867	867	3967	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1333	X	1052	-0-	-281	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	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-
08	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3348	X	1633	-0-	-1715	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	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-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	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
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	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-
08	4340	X	1513	-0-	-2827	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

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
08	4526	X	1155	-0-	-3371	-0-	1147	3	8	9	Y	7					49

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

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-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

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-
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

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-
08	1457	N	845	-0-	-612	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

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-
08	4309	X	1005	-0-	-3304	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

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-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
*08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

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-
08	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-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

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-
08	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	16	1	4634	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	49	1	1637	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

03	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									
*08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1957	3	Y	30	29	1			5
							33	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

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
08	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

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-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	46	1	1508	3	Y	52	50	1			8
							57	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	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									
08	2325	N	1300	-0-	-1025	-0-	38	1	1227	3	Y	32	31	1			5
							35	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	3	Y	61	57	1			10
							67	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	131 134	1 9	4567	3	Y	122	101	1			31
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	142 110	1 9	4311	3	Y	100	107	1			24
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	134 129	1 9	3975	3	Y	117	115	1			26
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	150 110	1 9	4635	3	Y	100	105	1			21
07	4557	X	4009	-0-	-548	-0-	126 89	1 9	3794	3	Y	81	90	1			12
08	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	126 149	1 9	4163	3	Y	135	126	1			21

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	111	1	3656	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	2139	N	420	-0-	-1719	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	32	1	1058	3	Y	31	31	1			5
							34	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

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									
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	95	1	3143	3	Y	65	62	1			10
							72	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	35	1	2771	3	N	-0-			-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	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-
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	6	1	4097	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-			-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 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
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									
08	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	76	1	2512	3	Y	126	121	1			20
							139	9									

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	108	1	3256	3	Y	23	22	1			4
							25	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	3	Y	59	58	1			9
							65	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	32	1	1071	3	Y	26	27	1			4
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	38	1	1284	3	Y	13	13	1			2
							14	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
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-
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	80	1	2452	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	892	3	N	5	4	1			1
							6	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
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-
08	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
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-
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
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									
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2000	N	2096	-0-	96	4060	2079	2	17	9	Y	15					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	465	1	3013	2	N	3					114
							3	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	270	1	1140	2	N	5					58
							6	9									

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
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									
*08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	450	1	3814	2	N	21	1	8			105
							23	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

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									
*08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	620	1	3314	2	N	25					153
							28	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

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
08	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	2686	3	11	9	N	10					81

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3286	X	1431	-0-	-1855	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	3	26	9	N	24					80

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2199	3	47	9	N	43					61

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	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
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	549	3	30	9	N	27					83

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2906	3	14	9	N	13					28

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	3	52	9	N	47					200

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3198	3	11	9	N	10					133

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5216	3	39	9	N	35					108

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1835	3	17	9	Y	15					132

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		65	-0-	65	300	65	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	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
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
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

03	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
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

*03	7192	X	5985	-0-	-1207	-0-	279	1	5587	2	N	108	181	1			89
							119	9									
*04	6960	X	6625	-0-	-335	-0-	270	1	6254	2	N	92					181
							101	9									
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	279	1	6490	2	N	31					212
							34	9									
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	270	1	6395	2	N	-0-					212
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	279	1	6706	2	N	35	179	1			68
							39	9									
*08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	279	1	6556	2	N	24					92
							26	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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									
*08	3508	X	2953	-0-	-555	-0-	772	1	2181	2	Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

03	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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					69

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

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									
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1246	2	N	187	340	1			53
							206	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

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									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

03	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
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					45

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

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-
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	356	1 6 9	1124	2	Y	5	5	1			2
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	340	1 9 9	1045	2	Y	8	6	1			4
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	366	1 17 9	1139	2	Y	15	14	1			5
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	360	1 11 9	1028	2	Y	10	11	1			4
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	369	1 11 9	1017	2	Y	10	9	1			5
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	430	1 25 9	2853	2	Y	23	33	1			6
04	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	431	1 26 9	2260	2	Y	24	15	1			15
05	3627	X	2483	-0-	-1144	-0-	458	1 39 9	1986	2	Y	35	39	1			11
06	3060	X	2026	-0-	-1034	-0-	348	1 28 9	1650	2	Y	25	30	1			6
07	3162	X	1977	-0-	-1185	-0-	220	1 31 9	1726	2	Y	28	23	1			11
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					11

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					54

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

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
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					29

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

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									
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					62

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

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-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

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-
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					23

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

03	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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					23

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

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									
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					2

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2099	-0-	-629	-0-	249 20	1 9	1830	2	Y	18	19	1			2
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	291 22	1 9	2159	2	Y	20	19	1			3
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	310 22	1 9	2357	2	Y	20	20	1			3
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	300 20	1 9	2269	2	Y	18	18	1			3
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	284 20	1 9	2017	2	Y	18	19	1			2
08	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	274 18	1 9	1926	2	Y	16	16	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	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-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	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-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	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
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					14

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					31

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
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									
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					9

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					12

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					25

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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
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
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					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
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
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					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
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
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

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-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

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-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

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-
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					16

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
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
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					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
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
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3					4
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					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
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
*08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4769	2	250	9	Y	227	329	1	1	8	93

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
08	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6813	2	54	9	Y	49	72	1			90

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2379	2	20	9	Y	18					214

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4047	X	-0-	-0-	-4047	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

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
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3958	-0-	-196	-0-	115	1	3843	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

03	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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	272	1	2324	3	Y	168	164	1			30
							185	9									
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	333	1	2866	3	Y	230	235	1			25
							253	9									
05	3100	N	3541	-0-	441	441	328	1	2970	3	Y	221	208	1			38
							243	9									
06	3599	X	3158	-0-	-441	-0-	308	1	2639	3	Y	192	217	1			13
							211	9									
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	311	1	2706	3	Y	182	167	1			28
							200	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	228	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	45	42	1			8
							50	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	42	43	1			7
							46	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

03	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	3035	-0-	-3	-0-	3023	3	12	9	Y	11	11	1			3
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
08	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	447	1	3397	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

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									
08	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	540	1	1428	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

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									
08	3782	X	2886	-0-	-896	-0-	479	1	2399	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

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-
08	1705	N	309	-0-	-1396	-0-	164	1	145	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	389 6	1 9	3421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

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									
*08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	229	1	6819	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

03	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-
08	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	477	1	2219	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
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
08	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	695 14	1 9	3593	2	Y	13	16	1			2

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

03	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-
08	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	291 20	1 9	1324	3	Y	18	17	1			5
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	287 17	1 9	1269	3	Y	15	16	1			4
*05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	307 19	1 9	1343	3	Y	17	17	1			4
*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
08	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	16	1	22	9	Y	20	19	1			3

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

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-
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

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-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	264	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

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-
08	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

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56 42	1 9	1918	3	Y	38	105	1			44
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	58 28	1 9	1764	3	Y	25					69
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	66 51	1 9	2001	3	Y	46	82	1			33
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61 48	1 9	1895	3	Y	44					77
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	64 61	1 9	1906	3	Y	55	95	1			37
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1947	3	Y	7					44

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	N	57	52	1						14
							63	9												
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	N	51	53	1						12
							56	9												
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	786	3	N	55	55	1						12
							61	9												
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	N	51	52	1						11
							56	9												
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	N	50	53	1						8
							55	9												
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	24	1	784	3	N	52	52	1						8
							57	9												

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7092	X	2874	-0-	-4218	-0-	2820	3	54	9	Y	49					195

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

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									
*08	11019	X	5426	-0-	-5593	-0-	378	1	5016	2	Y	29	29	1			3
							32	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

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-
08		SHUT IN	2648	-0-	2648	4501	222	1	2426	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28 1 52 9		415	2	Y	47	41	1			9
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24 1 50 9		361	2	Y	45	42	1			12
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25 1 40 9		363	2	Y	36	43	1			5
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25 1 39 9		370	2	Y	35	31	1			9
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26 1 33 9		373	2	Y	30	30	1			9
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

03	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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

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-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	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
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

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
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	3	9	9	N	8					104

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

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-
08	3410	#	3121	-0-	-289	-0-	3121	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	675	1	1127	3	N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	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

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	4676	-0-	-160	-0-	262	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

03	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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1448	3	Y	18	18	1			3
08	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

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	88	3	Y	4	4	1			1
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

03	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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20 20	1 9	345	3	Y	18	18	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26 69	1 9	442	3	Y	63	64	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7 29	1 9	114	3	Y	26	24	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

03	70	N	35	-0-	-35	-0-	2 7	1 9	26	3	Y	6	7	1			1
04	1590	X	59	-0-	-1531	-0-	3 6	1 9	50	3	Y	5	5	1			1
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	73	-0-	-1446	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		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 #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE 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
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1119	-0-	-1237	-0-	232 1 9 9		878	3	Y	8	12	1			1
04	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	213 1 7 9		626	3	Y	6	6	1			1
05	2418	N	747	-0-	-1671	-0-	215 1 6 9		526	3	Y	5	5	1			1
06	1080	N	685	-0-	-395	-0-	207 1 4 9		474	3	Y	4	4	1			1
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	229 1 10 9		887	3	Y	9	8	1			2
*08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	285 1 24 9		2394	3	Y	22	20	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	271 1 15 9		1056	2	Y	14	11	1			4
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	266 1 15 9		1225	2	Y	14	15	1			3
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	272 1 13 9		1080	2	Y	12	13	1			2
06	1290	N	541	-0-	-749	-0-	244 1 2 9		295	2	Y	2	4	1			-0-
07	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	251 1 2 9		236	2	Y	2	2	1			-0-
08	1364	N	269	-0-	-1095	-0-	246 1		23	2	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 #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

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									
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	388	1	5884	2	Y	578	535	1			95
							636	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

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									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	38	1	1565	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

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-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	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

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									
08	SWR 10		998	-0-	998	71437	24	1	973	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	23	1	937	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	990	X	758	-0-	-232	-0-	17	1	734	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	23	1	908	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	960	X	657	-0-	-303	-0-	16	1	637	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	X	813	-0-	-179	-0-	19	1	788	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	930	N	652	-0-	-278	-0-	16	1	635	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

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-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	4034	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	104	1	4368	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	109	1	4396	2	Y	22	24	1			3
							24	9									
06	4020	X	3346	-0-	-674	-0-	80	1	3254	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	81	1	3344	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	4154	X	3373	-0-	-781	-0-	80	1	3287	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2697	X	843	-0-	-1854	-0-	117	1	726	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	533 20	1 9	8369	2	Y	18	14	1			5
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	448 12	1 9	5548	2	Y	11	14	1			2
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	538 17	1 9	8523	2	Y	15	15	1			2
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	566 15	1 9	10191	2	Y	14	14	1			2
07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	562 18	1 9	9754	2	Y	16	16	1			2
08	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	525 6	1 9	8215	2	Y	5	6	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

03	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
08	2976	X	1141	-0-	-1835	-0-	36 1 123 9	982	3	Y	112	115	1				22

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	4383	3	9	9	Y	8	6	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

03	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	1 9	137	2	Y	1	1	1			-0-
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	181	2	Y	10	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

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
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	1462	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
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									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	3	Y	67	65	1			13
							74	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

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-
08	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

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									
*08	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	336	1	13850	2	Y	445	526	1			73
							490	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

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-
08	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

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									
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	9	1			-0-

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
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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	166	166	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	166	166					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

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-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	32	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

03	SI MULT		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-
08	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

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-
*08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

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-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300																	
03	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-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262																	
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-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

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-
08	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

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
08	DLQ G-10		381	-0-	381	381	378	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

03	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-
08	3813	X	954	-0-	-2859	-0-	954	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
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-
08	7099	X	5026	-0-	-2073	-0-	5026	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
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-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

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-
08	2356	N	485	-0-	-1871	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

*03	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									
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	37	34	1			6
							41	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

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
08	837	N	656	-0-	-181	-0-	18 1 36 9	602	3	Y	33	32	1				5

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

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
08	2604	N	1201	-0-	-1403	-0-	1169	3	32	9	Y	29	26	1			10

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1	4054	3	N	3	2	1			1
							3	9									
07	3100	N	4473	-0-	1373	2561	143	1	4322	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*08	3100	N	4791	-0-	1691	4252	141	1	4638	3	N	11	10	1			2
							12	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			4

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3223	3	55	9	N	50	48	0			10

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	Y	8	7	1			3

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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
*08	3100	N	3354	-0-	254	428	3266	3	88	9	Y	80	71	1			29

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2511	N	2033	-0-	-478	-0-	2001	3	32	9	Y	29	26	1			10

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

03	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
*08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	3	2	9	Y	2	2	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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
*08	3100	N	5345	-0-	2245	2245	5342	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

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
*08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	3	12	9	N	11	10	1			4

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

03	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-
08	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

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
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	3056	3	98	9	Y	89	85	0			18

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3135	3	7	9	N	6	5	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

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
08	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	738	3	37	9	N	34	30	1			12

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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
*08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3980	3	28	9	N	25	22	1			9

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116941					N	-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

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
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	61	1	1980	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

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-
08	1767	X	466	-0-	-1301	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

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									
08	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	37	1	2448	2	N	110					374
							121	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

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-
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	32	1	2080	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

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-
*08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

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
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					151

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2327	3			N	-0-					69

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

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
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-					50

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

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
08	651 N	252	-0-	-399	-0-	19	1	233	3	N	-0-					29

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

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
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

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	2645	-0-	-83	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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-
*08	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	3336	3			Y	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	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
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-
*08	3100	N	4227	-0-	1127	1911	203	1	4024	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	2159	2	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

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-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	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-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

03	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
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	253 37	1 9	1033	2	Y	34	40	1			12
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	290 74	1 9	940	2	Y	67	51	1			28
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	302 132	1 9	870	2	Y	120	108	1			40
06	1140	N	848	-0-	-292	-0-	295 83	1 9	470	2	Y	75	85	1			30
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	299 88	1 9	717	2	Y	80	73	1			37
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					37

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 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
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
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					102

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					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
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					1
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16	16	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

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-
*08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5881	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

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
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					31

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

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-
08	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

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-
08	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	DELQ PR		5566	-0-	5566	13402	5205	2	361	9	N	328	347	1			60
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	444					N	NO RPT					60

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	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
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	1 1 2 9		42	2	Y	2	3	1			-0-
*04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1 1 2 9		26	2	Y	2	2	1			-0-
*05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1 1 2 9		34	2	Y	2	2	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4 1		106	2	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	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-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15 1		431	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	Y	59	55	1			10
							65	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
*05	899	N	859	-0-	-40	-0-	60	1	741	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	49	1	640	2	Y	42	46	1			5
							46	9									
07	930	N	376	-0-	-554	-0-	27	1	326	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	868	N	178	-0-	-690	-0-	11	1	134	2	Y	30	27	1			7
							33	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

03	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
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					235

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1978	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	3658	-0-	-465	-0-	105 1 354 9		3199	2	Y	322	301	1			54
*04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	111 1 480 9		3652	2	Y	436	409	1			81
*05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	106 1 352 9		3376	2	Y	320	346	1			55
*06	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	94 1 268 9		2921	2	Y	244	272	1			27
07	4371 X	2365	-0-	-2006	-0-	69 1 201 9		2095	2	Y	183	178	1			32
08	4371 X	2816	-0-	-1555	-0-	85 1 244 9		2487	2	Y	222	201	1			53

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	45 116	1 9	1415	2	Y	105	167	1			26
04	1830	X	1439	-0-	-391	-0-	41 66	1 9	1332	2	Y	60					86
05	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	39 99	1 9	1299	2	Y	90					176
06	1560	X	1169	-0-	-391	-0-	32 56	1 9	1081	2	Y	51	167	1			60
07	1612	X	1518	-0-	-94	-0-	42 67	1 9	1409	2	Y	61					121
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41 56	1 9	1387	2	Y	51					172

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
*03	5239	X	4225	-0-	-1014	-0-	290 183	1 9	3752	2	Y	166	168	1			21
*04	5070	X	3742	-0-	-1328	-0-	258 175	1 9	3309	2	Y	159	169	1			11
*05	4743	X	3675	-0-	-1068	-0-	263 136	1 9	3276	2	Y	124	126	1			9
*06	4080	X	3218	-0-	-862	-0-	219 134	1 9	2865	2	Y	122	108	1			23
*07	4216	X	3404	-0-	-812	-0-	253 133	1 9	3018	2	Y	121	126	1			18
08	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	218 130	1 9	2734	2	Y	118	127	1			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

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
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

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-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	69	1	38	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

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-
08	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

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-
08	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

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-
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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

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-
08	1643	X	950	-0-	-693	-0-	950	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

03	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
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1232	3	22	9	N	20	178	1			98

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

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									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					47

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

03	713	N	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	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-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1650	3	N	6	5	1			1
								7	9									
07		3100	N	3210	-0-	110	110	103	1	3100	3	N	6	6	1			1
								7	9									
*08		2587	N	2477	-0-	-110	-0-	73	1	2404	3	N	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

03	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

03	SWR 10			-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132 36	1 9	2562	2	Y	33	31	1			2
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	123 36	1 9	2505	2	Y	33	29	1	1	8	5
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	139 34	1 9	2638	2	Y	31	31	1	1	8	4
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	136 29	1 9	2658	2	Y	26	27	1			3
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	135 29	1 9	2652	2	Y	26	26	1			3
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	-0-	3	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 17	1 9	221	2	Y	15	13	1			2
*08	3100	N	7657	-0-	4557	4557	340 587	1 9	6730	2	Y	534	485	1			51

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038 #	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-
*08	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	29	1	2183	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

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-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

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-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	310	1	5870	2	Y	154	158	1			15
							169	9									
04	6510	X	5834	-0-	-676	-0-	300	1	5366	2	Y	153	144	1			24
							168	9									
05	6324	X	5651	-0-	-673	-0-	310	1	5180	2	Y	146	146	1			24
							161	9									
06	6150	X	5681	-0-	-469	-0-	300	1	5324	2	Y	52	67	1			9
							57	9									
07	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	310	1	5559	2	Y	43	47	1			5
							47	9									
*08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	297	1	5479	2	Y	44	43	1			6
							48	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

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-
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

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-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	188	X	NO RPT	-0-	-188	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

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-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

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
08	12183	X	11151	-0-	-1032	-0-	10910	3	241	9	N	219	194	1			80

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

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-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
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-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	2232	X	NO RPT	-0-		-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					1
08	2263	N	NO RPT	-0-		-2263	-0-					Y	NO RPT					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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
08	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

03	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-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

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
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	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
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
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1720	2	274	9	Y	249	243	1			34

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	310	1	781	2	Y	109	106	1			15
							120	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

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-
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

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
08	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

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-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

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-
*08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	3	Y	-0-							-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	36774	X	10496	-0-	-26278	-0-	315	1	10181	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
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-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	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-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					5

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
08	186	X	87	-0-	-99	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	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									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	288	1	402	2	Y	216	210	1			30
							238	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
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-
08	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

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

03	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
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	462	2	34	9	Y	31	29	1			4

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

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
08	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1738	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4092	X	4	-0-	-4088	-0-	4	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
*08	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	260	1	10712	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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-
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	97	1	3121	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
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
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	218	1	3911	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	70	3	Y	2	2	1			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2 2	1 9	31	3	Y	2	2	1			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	41	3	Y	2	2	1			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	871	3	N	2	3	1			-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	43	1 2 9	794	3	N	2	2	1			-0-
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	7	8	1			1
							8	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	5	5	1			1
							6	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	9	8	1			2
							10	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5	6	1			1
							6	9									
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	5	5	1			1
							6	9									
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

03	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	138	1	5603	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
04	5610	X	4946	-0-	-664	-0-	115	1	4820	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	5797	X	4652	-0-	-1145	-0-	112	1	4530	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	5610	X	4508	-0-	-1102	-0-	108	1	4393	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	5797	X	5555	-0-	-242	-0-	131	1	5414	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	5766	X	5485	-0-	-281	-0-	130	1	5351	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

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-
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	283	1	1576	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

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-
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-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-
08	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

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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	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

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	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
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

03	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		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53
08	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

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	3	9	9	N	8					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

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	3100	N	3893	-0-	793	793	3873	3	20	9	Y	18	11	1			10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					10

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2520	3	116	9	Y	105	64	1	1	8	59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
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	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6169	3	185	9	Y	168	103	1	2	8	94
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					94

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7	2	8			45

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5	1	8			57

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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
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
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
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
08	589	N	143	-0-	-446	-0-	114	2	29	9	N	26					225

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					45

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	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
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
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	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
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	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
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
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	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
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-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					84

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

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
08	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

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
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

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
08	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

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
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

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
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-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

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
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

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
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

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
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					16

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

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
08	465	N	124	-0-	-341	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

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-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	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
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
08	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

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
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					20

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

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
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					17

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

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-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

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-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
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
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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
08	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

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
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					8

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

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
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					35

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

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-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					11

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O																	
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-
08	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
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-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	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
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-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	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
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-
08	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	37	1	1002	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
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
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	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
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
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

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
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

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-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

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
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					34

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

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									
*08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	103	1	2787	3	Y	-0-					5

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
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
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					22

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					4

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					2

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

03	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									
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	20					27
							22	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

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
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					99

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

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
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

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-
08	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

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
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					37

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

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
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					30

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

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
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	212	1	3365	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
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
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	16	1	441	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
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
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	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
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									
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-					43

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
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
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					35

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

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
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

03	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
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					13

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

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
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	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
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									
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	45	1	1232	3	Y	115	2	8			235
							127	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	33	1	531	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
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
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
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
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	15	1	402	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
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-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	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
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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	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
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-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	Y	16					16
							18	9									

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
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
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	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
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	-0-					25

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

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-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

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
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	14	1	373	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
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
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	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
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
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	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
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
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					39

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

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
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

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-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

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
08	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

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
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

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									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					4

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

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
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

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-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

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
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

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									
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1414	3	Y	-0-					170

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

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-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

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-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					50

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	6					11
							7	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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

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-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

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-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	15					21
							17	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					65

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	179	1	4867	3	Y	71	2	8			263
							78	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	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-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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									
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					5

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

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-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5					5
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

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									
08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	111	1	1757	3	Y	-0-					96

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

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
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	17	1	458	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

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
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

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									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	31					39
							34	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

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									
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	3	Y	1					62
							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 #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					16

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					7

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					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
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
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	20	1	534	3	Y	-0-					5

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	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
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	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
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	44	1	704	3	Y	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	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-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			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									
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	3					24
							3	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-					24

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	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
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
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

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
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					2

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

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
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	Y	-0-					43

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

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									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					87

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

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
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	Y	-0-	2	1			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

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
08	1178	N	527	-0-	-651	-0-	31	1	496	3	Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					47

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	226	1	3592	3	Y	36	7	8			88
							40	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
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									
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	73	1	1992	3	Y	302	240	1	3	8	204
							332	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2					32
							2	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

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
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	46	1	735	3	Y	-0-					43

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

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
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

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
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

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
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					26

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	42	1	1131	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-	32	1			-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	N	251	-0-	-648	-0-	8	1	219	3	Y	22	62	1			15
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	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
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									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	27	1	739	3	Y	60					154
							66	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					19

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	2					38
							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
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
08	1209	X	369	-0-	-840	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					85

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	35	1	550	3	Y	-0-					84

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

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-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

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
08	930	N	540	-0-	-390	-0-	19	1	507	3	Y	13	26	1			9
							14	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

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
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

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
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	15	8	1			10
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

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
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

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									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	Y	11					60
							12	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

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									
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					4

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

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
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1289	3	11	9	N	10					219

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

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
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	17	1	463	3	Y	-0-					3

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

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
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	36	1	542	3	Y	3					8
							3	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

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
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	Y	13					16
							14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

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
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

03	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
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					7

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

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
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	3	Y	-0-					81

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	38	1	583	3	Y	4					8
							4	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	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
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									
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	86	1	1306	3	Y	16					54
							18	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

03	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	166	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					5
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					5

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

03	341	N	270	-0-	-71	-0-	9	1	250	3	Y	10					12
							11	9									
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	167	3	Y	2					2
							2	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	3					5
							3	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

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									
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	62	1	942	3	Y	-0-					10

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		33	-0-	33	176	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

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									
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	368	1	5568	3	Y	8	8	8			173
							9	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

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									
08	9982	X	9462	-0-	-520	-0-	334	1	9082	3	Y	42	1	8			306
							46	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

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
08	899	N	466	-0-	-433	-0-	1	1	465	3	N	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1207	2	25	9	N	23					116
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					116

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

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	593	-0-	-275	-0-	590	2	3	9	N	3					76
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					76

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					65
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					65

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1211	-0-	-184	-0-	1205	2	6	9	N	5					53
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					53

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	137	-0-	-359	-0-	4	1	133	9	N	121	170	1			283
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					283

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4639	2	22	9	N	20					105
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					105

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3					76
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	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

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	349	-0-	-364	-0-	348	2	1	9	N	1					77
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12					68
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					68

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1265	2	10	9	N	9					31
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					31

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		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

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	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					74
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					37
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	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	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					46
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					31
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13					95
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					28
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2213	2	10	9	Y	9					151
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

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
08	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

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	3100	N	7126	-0-	4026	4026	7126	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4026					Y	NO RPT					45

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	522	2	528	9	N	480	340	1			210
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					210

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					36
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	170	1			207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					13
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	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

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	1	-0-	-309	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

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	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	2	21	9	N	19					89
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					89

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

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	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					41
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					41

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					78

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3397	2	4	9	Y	4	9	1			6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					45
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	N	10					23
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					23

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2262	-0-	-218	-0-	2249	2	13	9	N	12					65
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					65

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	699	-0-	-510	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3100	N	8340	-0-	5240	8984	8325	2	15	9	N	14					51
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	7093					N	NO RPT					51

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	634	-0-	-4884	-0-	612	2	22	9	Y	20	24	1			26
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	11	1			10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29					174
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					12
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
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		740	-0-	740	6334	740	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6334					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3	5	1			5
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					54
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					54

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					27
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5					18
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					18

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3100	N	3373	-0-	273	273	3353	2	20	9	Y	18	48	1			46
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	Y	7	12	1			14
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8515	2	32	9	Y	29	54	1			60
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	513	-0-	-541	-0-	511	2	2	9	Y	2					68
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	N	6					54
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					54

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	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
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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	875	2	26	9	N	24					70
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					70

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
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	679	-0-	-344	-0-	666	2	13	9	N	12					73
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					73

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
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	539	-0-	-794	-0-	524	2	15	9	N	14					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22					69
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		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
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	747	-0-	-183	-0-	745	2	2	9	N	2					44
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					44

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
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1					63
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					63

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
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	1107	-0-	-71	-0-	1081	2	26	9	N	24					96
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					96

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					75
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					25
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					25

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					67
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					34
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					84
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					40
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		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
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					56
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					56

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
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					71
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					71

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	11					30
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					30

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	2	1	9	Y	1					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					87
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1009	-0-	-789	-0-	1005	2	4	9	N	4					78
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					78

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3					69
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					69

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					70
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
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	3100	N	9770	-0-	6670	6670	9770	2			N	-0-					34
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	6391					N	NO RPT					34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		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
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7					54
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302 N	945	-0-	-357	-0-	945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	16	1	2004	2	N	-0-					45

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	16	1	1986	2	N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	75	1			27
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					27
*08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

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									
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	2	N	-0-					5

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

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
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2166	2	N	-0-					15

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

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
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		452	1	1273	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		302	1	836	2	N	5					28
								6	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		532	1	1508	2	N	-0-					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-		217	1	590	2	N	-0-					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		573	1	1627	2	N	13					18
								14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2369	2	N	-0-					12

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	616	1	1753	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
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
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					106

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	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
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
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3	44	1			64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY 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
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-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	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
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
*08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	3	Y	-0-					38

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	7	1	737	3	N	-0-					135

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632	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
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	18	1	1744	3	Y	-0-					47

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	265	1	8561	3	N	-0-					185

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15129					N	NO RPT					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1153	2	6	9	N	5					142

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					78

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

03	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
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

*02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2406	2	18	9	Y	16	178	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
*08	5257	X	2702	-0-	-2555	-0-	2650	2	52	9	Y	47					80

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

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-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

03	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
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

*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-
08	T. A.		-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

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
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

03	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
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	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
*08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					24

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					96

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	228	2	Y	7					7
							8	9									
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	43	3	8			47
							47	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	26	47	1	3	8	23
							29	9									
*05	372	N	312	-0-	-60	-0-	61	1	250	2	Y	1					24
							1	9									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					24
*07	403	N	310	-0-	-93	-0-	54	1	256	2	Y	-0-					24
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	Y	128	1	8			151
							141	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					27
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
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

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
08	2325	X	1079	-0-	-1246	-0-	1079	2			Y	-0-					80

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	236	-0-	-12	-0-	44	1	192	2	Y	-0-					19
*02	168	N	144	-0-	-24	-0-	34	1	103	2	Y	6					25
							7	9									
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	41	1	8			65
							45	9									
*04	240	N	183	-0-	-57	-0-	33	1	125	2	Y	23	64	1	1	8	23
							25	9									
*05	217	N	167	-0-	-50	-0-	34	1	132	2	Y	1					24
							1	9									
*06	300	N	168	-0-	-132	-0-	35	1	133	2	Y	-0-					24
*07	217	N	152	-0-	-65	-0-	32	1	120	2	Y	-0-					24
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	13					37
							14	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4553	-0-	4553	4553	4388	2	165	9	Y	150	139	1			11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

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
08	2170	X	176	-0-	-1994	-0-	176	2			Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1408	1	3791	2	Y	41	11	8			55
							45	9									
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1158	1	3901	2	Y	59	24	8			90
							65	9									
*03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1095	1	4132	2	Y	39	9	8			120
							43	9									
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	967	1	3872	2	Y	88	96	1	25	8	87
							97	9									
*05	4898	X	4296	-0-	-602	-0-	920	1	3252	2	Y	113	122	1	14	8	64
							124	9									
*06	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	931	1	3145	2	Y	23	23	8			64
							25	9									
07	4898	X	4223	-0-	-675	-0-	855	1	3305	2	Y	57	8	8			113
							63	9									
08	5332	X	4256	-0-	-1076	-0-	855	1	3316	2	Y	77	118	1	7	8	65
							85	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

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
08	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					88

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

*01	1778	X	176	-0-	-1602	-0-	34	1	118	2	Y	22					22
							24	9									
*02	1092	X	305	-0-	-787	-0-	64	1	234	2	Y	6					28
							7	9									
*03	1209	X	285	-0-	-924	-0-	58	1	177	2	Y	45	5	8			68
							50	9									
*04	360	X	179	-0-	-181	-0-	32	1	122	2	Y	23	67	1	1	8	23
							25	9									
*05	372	X	124	-0-	-248	-0-	25	1	98	2	Y	1					24
							1	9									
*06	360	X	98	-0-	-262	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					24
*07	372	X	99	-0-	-273	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					24
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	15	1	70	2	Y	25					49
							28	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	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-
08	217	N	62	-0-	-155	-0-	9	1	53	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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

*03	T. A.		203	-0-	203	546	201	2	2	9	Y	2	152	1			30
*04	T. A.		183	-0-	183	729	183	2			Y	-0-					30
*05	1120	X	391	-0-	-729	-0-	378	2	13	9	Y	12					42
*06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					42
*07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					42
08	403	X	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					42

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

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
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	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
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
08	3627	X	1684	-0-	-1943	-0-	1684	2			Y	-0-					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
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-
08	T. A.		-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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

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
08	10509	X	7840	-0-	-2669	-0-	7763	2	77	9	Y	70	11	8			96

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

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
*08	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16417	2	147	9	N	134	169	1	7	8	65

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

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-
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1511	2	26	9	Y	24					24

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

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
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

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
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

03	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
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

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
08	1581	X	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			Y	-0-					50

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

03	3751	X	2434	-0-	-1317	-0-	271	1	2160	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	302	1	3195	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	321	1	2542	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	468	1	3486	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	476	1	3377	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	440	1	3550	2	Y	8	8	8			18
							9	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

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
08	1147	N	732	-0-	-415	-0-	62	1	670	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

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
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12524	X	7649	-0-	-4875	-0-	730	1	6691	2	N	207	180	1	8	8	47
							228	9									
*01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	566	1	7562	2	N	13	13	8			47
							14	9									
*02	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	891	1	9646	2	N	18	18	8			47
							20	9									
*03	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	945	1	10415	2	N	17	17	8			47
							19	9									
*04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	905	1	9769	2	N	334	328	1	26	8	27
							367	9									
*05	13981	X	10594	-0-	-3387	-0-	939	1	9602	2	N	48	5	8			70
							53	9									
*06	13800	X	7699	-0-	-6101	-0-	872	1	6768	2	N	54	9	8			115
							59	9									
*07	14260	X	8530	-0-	-5730	-0-	581	1	7917	2	N	29					144
							32	9									
08	14260	X	10500	-0-	-3760	-0-	841	1	9420	2	N	217	331	1	5	8	25
							239	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

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
*08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	510	1	5339	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

*12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1971	1	6982	2	N	-0-					27
*01	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	1463	1	5606	2	N	5	5	8			27
							6	9									
*02	6916	X	6028	-0-	-888	-0-	1508	1	4502	2	N	16	16	8			27
							18	9									
*03	7657	X	7217	-0-	-440	-0-	1636	1	5569	2	N	11	11	8			27
							12	9									
*04	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	1687	1	6335	2	N	418	175	1	34	8	236
							460	9									
*05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1886	1	6916	2	N	8	8	8			236
							9	9									
*06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1875	1	5473	2	N	17	17	8			236
							19	9									
*07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1661	1	6167	2	N	13	4	8			245
							14	9									
*08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1737	1	5922	2	N	6	150	1	5	8	96
							7	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

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-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

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
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

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									
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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-
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	2981	-0-	-119	205	158	1	2823	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	193	1	3453	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	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
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-
*08	3100	N	2356	-0-	-744	59	125	1	2231	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	2601	-0-	-499	513	140	1	2461	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	763	3	Y	16	17	1			31
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	731	3	Y	8	18	0			21
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	754	3	Y	5					26
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	22 6	1 9	701	3	Y	5					31
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	22 1	1 9	703	3	Y	1					32
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	1058	3	Y	10	23	1			19

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					48
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	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

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					78
08	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

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					167
08	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

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	3934	-0-	-65	-0-	3915	3	19	9	N	17					177
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					177

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

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	3339	-0-	-195	-0-	3315	3	24	9	N	22					154
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					154

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	N	10	5	8			72

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

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

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
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	514	2	11	9	N	10					176

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

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
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			68

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

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
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					165

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

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
08	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

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
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	N	15	5	8			138

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1395	2	20	9	N	18	3	8			135

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	640	1	5862	2	N	-0-					15

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
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
*08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	145	1	1211	2	N	-0-					5

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					1

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1641	2	83	9	N	75	135	1			18
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					18

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	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
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
08	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2538	2	56	9	Y	51					83

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					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
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-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	441	2	55	9	Y	50					87

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	2760	2	12	9	Y	11					18

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					12
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	177	1			48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	126 31	1 9	1323	3	N	28				137
04	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	93 8	1 9	1023	3	N	7				144
05	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	95 14	1 9	1327	3	N	13				157
06	1440	N	856	-0-	-584	-0-	53 2	1 9	801	3	N	2				159
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	3	N	-0-				159
08	1426	N	800	-0-	-626	-0-	61	1	739	3	N	-0-	131	1		28

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127 13	1 9	1329	3	N	12				35
04	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	103 9	1 9	1137	3	N	8				43
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	93 10	1 9	1309	3	N	9				52
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	59 17	1 9	901	3	N	15				67
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	78 8	1 9	1011	3	N	7				74
08	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	78 33	1 9	953	3	N	30				104

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	616	3	N	7					12
							8	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			23

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	13	1	1362	3	N	6	11	1			38
							7	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
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									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	3	N	3					3
							3	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	N	8	14	1			86
							9	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
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									
08	899	N	621	-0-	-278	-0-	6	1	596	3	N	17					65
							19	9									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	11	1	1127	3	N	12					45
							13	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	49	1	4919	3	N	94	163	1			111
							103	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	773	-0-	-188	-0-	56	1	678	3	N	35					95
							39	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

03	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
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	252	2	11	9	N	10					145

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

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
08	1426	N	989	-0-	-437	-0-	983	2	6	9	N	5					114

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

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
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					169

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

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
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

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
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1344	2	30	9	N	27					166

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

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
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	N	7					194

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

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
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

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
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	508	2	32	9	N	29	165	1	1	8	30

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

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-
08	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

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
*08	3100	N	3223	-0-	123	123	3189	2	34	9	N	31	11	8			70

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2126	2	17	9	Y	15	3	8			132

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1320	2	25	9	N	23	180	1	8	8	7

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2649	2	24	9	Y	22	9	8			100

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34	4	8			70

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	9	Y	22					199

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					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
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
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	8	8			42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	Y	55	8	8			147

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	N	18	168	1	2	8	35

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2871	N	2521	-0-	-350	-0-	2480	2	41	9	Y	37	176	1	11	8	47

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20	2	8			83

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					52

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26	4	8			50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29 4	1 9	915	2	Y	4	6	1			1
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	41 2	1 9	1320	2	Y	2					3
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	2090	2	Y	4					7
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1635	2	Y	1	6	1			2
07	3100	N	3102	-0-	2	2	89 3	1 9	3010	2	Y	3					5
*08	3100	N	3157	-0-	57	59	90 2	1 9	3065	2	Y	2					7

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

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	1 9	2366	2	Y	1					1
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	1 9	2351	2	Y	1					1
08	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1249	2	Y	16	36	1			23
							18	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	2	Y	20	27	1			18
							22	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	135	1	3004	2	Y	31	45	1			29
							34	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	Y	34	46	1			30
							37	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	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
*08	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-	4	1			2

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

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									
*08	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	30	29	1			19
								33	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

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	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-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

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
08	1023	N	912	-0-		-111	-0-	903	2	9	9	N	8					37

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					45

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-					17

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	3	N	38	174	1			159
							42	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	354	3	N	4					163
							4	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	9	1	932	3	N	25					188
							28	9									
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
08	961	N	638	-0-	-323	-0-	6	1	632	3	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - P/A 06/20/18

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-
08	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

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-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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

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	376	-0-	-4739	-0-	376	1			Y	-0-					63
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					63

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

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	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	3			Y	-0-					47
08	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					47

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	328	1	5539	3	Y	30					106
							33	9									
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					106

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7835	-0-	-4007	-0-	7820	3	15	9	Y	14					74
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					74

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2257	3	34	9	Y	31	17	1			37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9529	3	11	9	Y	10	185	1	2	8	6
*06	10590	X	6884	-0-	-3706	-0-	6882	3	2	9	Y	2					8
07	10943	X	5845	-0-	-5098	-0-	5811	3	34	9	Y	31					39
08	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					39

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	229	1	9487	3	Y	12					49
							13	9									
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					49

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	17045	-0-	-315	-0-	17038	3	7	9	Y	6	6	1			17
08	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8310	-0-	-463	-0-	8161	3	149	9	Y	135					206
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					206

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11776	3	28	9	N	25					137
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					137

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6145	-0-	-458	-0-	6122	3	23	9	Y	21	20	1			81
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					81

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	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
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*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
08	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

*01	527	X	494	-0-	-33	-0-	475	2	19	9	Y	17					36
*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-
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

*01	T. A.		735	-0-	735	1286	629	2	106	9	Y	96	58	1			38
*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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	825	2	47	9	Y	43	60	1			29
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	24	1			5
*07	1209	N	651	-0-	-558	-0-	651	2			Y	-0-					5
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	743	2	19	9	Y	17	3	1			19

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	381	2	48	9	Y	44	27	1			17
*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	240	-0-	-39	-0-	229	2	11	9	Y	10	27	1			10
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-	8	1			2
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	Y	8	1	1			9

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2090	2	77	9	Y	70	86	1			66
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	2	44	9	Y	40	24	1			82
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					82
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2094	2	32	9	Y	29	49	1			62

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*01	T. A.		1144	-0-	1144	2333	1107	2	37	9	Y	34					100
*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
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1036	2	99	9	Y	90	87	1			37

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

*01	T. A.		496	-0-	496	926	496	2			Y	-0-					22
*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
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	243	2	99	9	Y	90	87	1			37

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1213	2	47	9	Y	43	64	1			29
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1112	2	44	9	Y	40	24	1			45
*07	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			Y	-0-					45
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1060	2	30	9	Y	27	27	1			45

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-
08	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

*01	19313	X	18186	-0-	-1127	-0-	17990	2	196	9	N	178	179	1			170
*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
08	17422	X	16948	-0-	-474	-0-	16810	2	138	9	N	125	175	1			164

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24583	X	21997	-0-	-2586	-0-	21704	2	293	9	N	266	189	1			252
*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
08	23281	X	21533	-0-	-1748	-0-	21305	2	228	9	N	207					251

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15593	X	13515	-0-	-2078	-0-	651	1	12824	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
*02	14084	X	12123	-0-	-1961	-0-	592	1	11499	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
*03	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	761	1	14138	2	Y	47	37	1			15
							52	9									
*04	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	685	1	13111	2	Y	97	91	1			21
							107	9									
*05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	799	1	13638	2	Y	102	98	1			25
							112	9									
*06	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	982	1	13191	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									
08	15221	X	292	-0-	-14929	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	21	1			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16864	X	15027	-0-	-1837	-0-	14894	2	133	9	N	121	189	1			123
*02	15232	X	13811	-0-	-1421	-0-	13616	2	195	9	N	177	187	1			113
*03	16864	X	15260	-0-	-1604	-0-	15066	2	194	9	N	176	188	1			101
*04	15780	X	14693	-0-	-1087	-0-	14449	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
08	15252	X	14766	-0-	-486	-0-	14451	2	315	9	N	286	175	1			221

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38862	X	38862	-0-	-0-	-0-	38447	2	415	9	N	377	555	1			348
*02	23240	X	19125	-0-	-4115	-0-	19039	2	86	9	N	78	190	1			236
*03	39575	X	39575	-0-	-0-	-0-	39013	2	562	9	N	511	534	1			213
*04	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	38973	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
*08	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	39448	2	421	9	N	383	367	1			291

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18057	2	113	9	Y	103	105	1			17
07	18290	X	17071	-0-	-1219	-0-	16972	2	99	9	Y	90	86	1			21
08	18290	X	372	-0-	-17918	-0-	372	2			Y	-0-	21	1			-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29634	-0-	-846	-0-	29298	2	336	9	Y	305	314	1			48
07	31496	X	13954	-0-	-17542	-0-	13815	2	139	9	Y	126	174	1			-0-
08	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	18640	2	167	9	Y	152	155	1			17
*02	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16842	2	128	9	Y	116	114	1			19
*03	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18624	2	152	9	Y	138	145	1			12
*04	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17581	2	90	9	Y	82	78	1			16
*05	18135	X	17281	-0-	-854	-0-	17195	2	86	9	Y	78	75	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
08	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	15884	2	83	9	Y	75	84	1			12

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21638	X	19301	-0-	-2337	-0-	19212	2	89	9	N	81	167	1			104
*02	19152	X	17519	-0-	-1633	-0-	17518	2	1	9	N	1					105
*03	20398	X	19404	-0-	-994	-0-	19125	2	279	9	N	254	177	1			182
*04	19410	X	18805	-0-	-605	-0-	18528	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
*08	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	130	1	19692	2	N	78					150
							86	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38626	X	27536	-0-	-11090	-0-	27241	2	295	9	N	268	177	1			344
*02	33460	X	25393	-0-	-8067	-0-	25182	2	211	9	N	192	182	1			354
*03	29667	X	27545	-0-	-2122	-0-	27259	2	286	9	N	260	362	1			252
*04	27900	X	26495	-0-	-1405	-0-	26165	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
*08	27590	X	6288	-0-	-21302	-0-	5	1	5999	2	N	258	341	1			54
							284	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	1604	1	31329	2	Y	304	309	1			35
							334	9									
*02	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	1327	1	25819	2	Y	228	225	1			38
							251	9									
*03	32581	X	32581	-0-	-0-	-0-	1655	1	30608	2	Y	289	293	1			34
							318	9									
*04	31232	X	31232	-0-	-0-	-0-	1530	1	29437	2	Y	241	227	1			48
							265	9									
*05	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	1822	1	31044	2	Y	230	221	1			57
							253	9									
*06	32095	X	32095	-0-	-0-	-0-	2202	1	29564	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									
*08	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	2349	1	31118	2	Y	191	197	1			43
							210	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

*01	9238	X	8801	-0-	-437	-0-	8574	2	227	9	N	206	192	1			238
02	8344	X	6580	-0-	-1764	-0-	6559	2	21	9	N	19	19	8			238
*03	9238	X	7376	-0-	-1862	-0-	7303	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
08	8742	X	7847	-0-	-895	-0-	7763	2	84	9	N	76					151

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

*01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5938	2	204	9	N	185					242
*02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	493	1	4851	2	N	7	182	1			67
							8	9									
*03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1147	1	4031	2	N	134					201
							147	9									
*04	6030	X	4573	-0-	-1457	-0-	1110	1	3349	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									
08	5177	X	1539	-0-	-3638	-0-	590	1	921	2	N	25					172
							28	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29078	X	20893	-0-	-8185	-0-	1009	1	19717	2	Y	152	155	1			17
							167	9									
*02	26264	X	18224	-0-	-8040	-0-	890	1	17206	2	Y	116	114	1			19
							128	9									
*03	29078	X	18006	-0-	-11072	-0-	916	1	16938	2	Y	138	145	1			12
							152	9									
*04	28140	X	16520	-0-	-11620	-0-	818	1	15613	2	Y	81	78	1			15
							89	9									
05	29078	X	16622	-0-	-12456	-0-	916	1	15618	2	Y	80	76	1			19
							88	9									
*06	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1183	1	15882	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									
*08	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1250	1	16521	2	Y	112	113	1			27
							123	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23467	X	21520	-0-	-1947	-0-	1040	1	20355	2	Y	114	116	1			13
							125	9									
*02	21196	X	19662	-0-	-1534	-0-	962	1	18605	2	Y	86	85	1			14
							95	9									
*03	23467	X	21540	-0-	-1927	-0-	1091	1	20328	2	Y	110	109	1			15
							121	9									
*04	22710	X	20708	-0-	-2002	-0-	1021	1	19566	2	Y	110	104	1			21
							121	9									
*05	23467	X	20335	-0-	-3132	-0-	1116	1	19109	2	Y	100	100	1			21
							110	9									
*06	21990	X	15157	-0-	-6833	-0-	1014	1	14045	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									
08	22661	X	13706	-0-	-8955	-0-	904	1	12721	2	Y	74	73	1			19
							81	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21700	X	21216	-0-	-484	-0-	21161	2	55	9	N	50	180	1			168
*02	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					168
*03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21807	2	109	9	N	99					267
*04	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	21035	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
08	21917	X	20106	-0-	-1811	-0-	20089	2	17	9	N	15					301

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	21466	2	183	9	Y	166	174	1			24
07	22010	X	21953	-0-	-57	-0-	21807	2	146	9	Y	133	129	1			28
*08	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	21893	2	123	9	Y	112	113	1			27

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
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	16394	-0-	-1156	-0-	1131	1	15187	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									
08	18135	X	16104	-0-	-2031	-0-	1128	1	14914	2	Y	56	56	1			14
							62	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
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	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24260	2	113	9	Y	103	105	1			17
*07	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	24386	2	110	9	Y	100	96	1			21
*08	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	21392	2	92	9	Y	84	84	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
*01	37448	X	30535	-0-	-6913	-0-	30275	2	260	9	N	236	186	1			250
02	33208	X	27847	-0-	-5361	-0-	27615	2	232	9	N	211	190	1	78	8	193
*03	35061	X	29997	-0-	-5064	-0-	29648	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
08	30256	X	29172	-0-	-1084	-0-	29029	2	143	9	N	130	169	1			108

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	26877	X	24894	-0-	-1983	-0-	1202	1	23483	2	Y	190	193	1			22
							209	9									
*02	24276	X	22453	-0-	-1823	-0-	1096	1	21199	2	Y	144	142	1			24
							158	9									
*03	25637	X	24581	-0-	-1056	-0-	1243	1	23141	2	Y	179	180	1			23
							197	9									
*04	24330	X	23102	-0-	-1228	-0-	1154	1	21773	2	Y	159	150	1			32
							175	9									
*05	25513	X	21333	-0-	-4180	-0-	1167	1	19998	2	Y	153	149	1			36
							168	9									
*06	23040	X	21347	-0-	-1693	-0-	1463	1	19656	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									
08	23808	X	20600	-0-	-3208	-0-	1438	1	18977	2	Y	168	169	1			41
							185	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

*01	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	915	1	17901	2	Y	113	115	1			13
							124	9									
*02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	818	1	15801	2	Y	85	84	1			14
							94	9									
*03	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	920	1	17055	2	Y	106	108	1			12
							117	9									
*04	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	796	1	15232	2	Y	81	78	1			15
							89	9									
*05	10664	X	5690	-0-	-4974	-0-	297	1	5347	2	Y	42	47	1			10
							46	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									
08	16523	X	11400	-0-	-5123	-0-	766	1	10566	2	Y	62	62	1			11
							68	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 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	42913	X	42913	-0-	-0-	-0-	42790	2	123	9	Y	112	111	1			15
*04	40960	X	40960	-0-	-0-	-0-	40839	2	121	9	Y	110	104	1			21
*05	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	40572	2	114	9	Y	104	100	1			25
*06	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	39543	2	151	9	Y	137	139	1			23
07	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40190	2	145	9	Y	132	127	1			28
*08	39717	X	39717	-0-	-0-	-0-	39594	2	123	9	Y	112	113	1			27

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

*01	16833	X	11710	-0-	-5123	-0-	564	1	11021	2	Y	114	116	1			13
							125	9									
*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	10384	-0-	-956	-0-	706	1	9546	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									
08	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	735	1	9945	2	Y	75	84	1			12
							83	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

*03	48185	X	48185	-0-	-0-	-0-	47860	2	325	9	Y	295	294	1			38
*04	45518	X	45518	-0-	-0-	-0-	45215	2	303	9	Y	275	260	1			53
*05	44901	X	44901	-0-	-0-	-0-	44616	2	285	9	Y	259	249	1			63
*06	18810	X	14900	-0-	-3910	-0-	14813	2	87	9	Y	79	142	1			-0-
07	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	43473	2	216	9	Y	196	140	1			56
*08	41266	X	41266	-0-	-0-	-0-	41046	2	220	9	Y	200	226	1			30

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	20615	X	18193	-0-	-2422	-0-	868	1	16958	2	Y	334	348	1			30
							367	9									
*02	18620	X	16066	-0-	-2554	-0-	776	1	15013	2	Y	252	241	1			41
							277	9									
*03	20615	X	18473	-0-	-2142	-0-	927	1	17236	2	Y	282	292	1			31
							310	9									
*04	19950	X	17317	-0-	-2633	-0-	846	1	16229	2	Y	220	208	1			43
							242	9									
*05	20615	X	17511	-0-	-3104	-0-	958	1	16326	2	Y	206	199	1			50
							227	9									
*06	17100	X	16978	-0-	-122	-0-	1155	1	15525	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									
08	17515	X	16717	-0-	-798	-0-	1160	1	15341	2	Y	196	197	1			48
							216	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

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	17556	-0-	-1944	-0-	1198	1	16098	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									
08	20150	X	17068	-0-	-3082	-0-	1189	1	15697	2	Y	165	166	1			41
							182	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

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	22762	-0-	-3938	-0-	22558	2	204	9	Y	185	165	1			41
07	27731	X	27731	-0-	-0-	-0-	27477	2	254	9	Y	231	223	1			49
08	27590	X	22339	-0-	-5251	-0-	22165	2	174	9	Y	158	159	1			48

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

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
08	26567	X	7844	-0-	-18723	-0-	7815	2	29	9	N	26	175	1			59

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47802	X	28532	-0-	-19270	-0-	28489	2	43	9	N	39	181	1			70
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
08	33046	X	1308	-0-	-31738	-0-	1305	2	3	9	N	3	153	1			27

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

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
08	28892	X	27103	-0-	-1789	-0-	26781	2	322	9	N	293	354	1			130

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

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									
08	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	162	1	1976	3	N	8	58	1			52
							9	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2852	N	724	-0-	-2128	-0-	724	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
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
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					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
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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2997	2	44	9	N	40					187
*08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2917	2	17	9	N	15					202

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
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
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2349	2	61	9	Y	55	58	1			30

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

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 #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	2746	2	2	9	Y	2					54

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					57
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	-0-	-0-		-1364	-0-					Y	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
*08	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	762	N	762	-0-		-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	2	3	1			114

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1452	X	1452	-0-		-0-	-0-	1451	2	1	9	Y	1	2	1			108

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	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
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1					8

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	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
*08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	6	1			20

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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 #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-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
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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
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
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*08	13030	X	5097	-0-	-7933	-0-	5094	2	3	9	Y	3	3	1			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	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

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
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	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

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	2515	-0-	-182	-0-	2476	2	39	9	Y	35	89	1			33
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					33

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	649	-0-	-95	-0-	640	2	9	9	N	8					137
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					145

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
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-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

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
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

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
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	Y	17	7	1			103

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13					21

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3000	N	4459	-0-	1459	4383	4456	2	3	9	Y	3					14

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	80	2	7	9	Y	6	14	1			23

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3746	2	28	9	N	25	6	1			19

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	6	1			26

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
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
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					11

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

03	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
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					185

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39	9	Y	35	89	1			33
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					33

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

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									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1183	2	N	45					140
							50	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	3	42	9	N	38	175	1			33

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

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									
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	375	1	2668	2	N	10	126	1			19
							11	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

03	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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1034	2	75	9	N	68					340
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

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

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
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	3	1			241

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3515	2	55	9	Y	50	44	1			51

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

03	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
*08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3128	2	158	9	Y	144	276	1			36

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

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
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3045	2	70	9	Y	64					151

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

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
*08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					46

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

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
*08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4072	2	75	9	Y	68	71	1			22

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

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
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1189	2	25	9	Y	23	25	1			-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	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
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					74

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

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
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					6

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

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-
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1					1
*08	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	Y	7					8

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290		711	-0-	-3579	-0-	533	2	178	9	N	162	132	1			267
*10	4433		739	-0-	-3694	-0-	739	2			N	-0-					267
*11	4290		638	-0-	-3652	-0-	552	2	86	9	N	78	148	1			197
*12	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					197
*01	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					197
*02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	433	2	147	9	N	134	168	1			163
*03	678	R	678	-0-	-0-	-0-	403	2	275	9	N	250					413
*04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					414
*05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	170	1			245
*06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	487	2	90	9	N	82					327
*07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	296	2	44	9	N	40					367
*08	602	R	602	-0-	-0-	-0-	468	2	134	9	N	122	177	1			312

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	1705	X	889	-0-	-816	-0-	746	2	143	9	N	130					305

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1168	2	28	9	N	25					170

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	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
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
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
*08	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8779	2	31	9	N	28					222

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	8037	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
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
08	13547	X	11550	-0-	-1997	-0-	11495	2	55	9	N	50					298

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	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
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	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
08	7471	X	6888	-0-	-583	-0-	6888	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	4832	2	Y	9	53	1			57
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1707	2	Y	4					61
05	2449	X	1423	-0-	-1026	-0-	2 3	1 9	1418	2	Y	3					64
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
08	4867	X	2369	-0-	-2498	-0-	40	1	2329	2	Y	-0-	17	1			14

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	8 4	1 9	2296	2	Y	4	22	1			62
04	3600	X	2096	-0-	-1504	-0-	15 6	1 9	2075	2	Y	5					67
05	3720	X	744	-0-	-2976	-0-	1 2	1 9	741	2	Y	2					69
06	3390	X	526	-0-	-2864	-0-	6 1	1 9	519	2	Y	1					70
07	3503	X	731	-0-	-2772	-0-	21	1	710	2	Y	-0-	36	1			34
08	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	11	1	641	2	Y	-0-	19	1			15

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2356	X	1580	-0-	-776	-0-	26	1	1554	2	Y	-0-	42	1			152

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	270	1	15865	2	Y	-0-	21	1			16

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	115	1	6754	2	Y	-0-	25	1			19

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	53	1			42

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESTMONT OPERATING LLC 189909
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	15					160
*10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	20					180
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	15					195
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					205
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10	171	1			44
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	5					49
*03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5					54
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	4					58
*05	465	N	12	-0-	-453	-0-	8	2	4	9	N	4					62
*06	390	N	118	-0-	-272	-0-	115	2	3	9	N	3					65
*07	403	N	110	-0-	-293	-0-	108	2	2	9	N	2					67
*08	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ	G-10	2388	-0-	2388	2388	2388	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
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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-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
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
08	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2653	2	2	9	N	2					264

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	689	-0-	689	689	689	1			N	-0-					-0-
*06	0	W	722	-0-	722	1411	722	1			N	-0-					-0-
*07	0	W	712	-0-	712	2123	712	1			N	-0-					-0-
*08	0	W	857	-0-	857	2980	857	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
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
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
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
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					128

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	1934	2	11	9	N	10					155

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					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
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
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
*08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4545	2	91	9	N	83	178	1			67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

03	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
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

03	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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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									
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	386	1	2261	2	N	33	163	1			22
							36	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

03	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									
*08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	426	1	2233	2	N	29	166	1			23
							32	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

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
*08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	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
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
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	146	1	380	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

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									
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	278	1	1822	3	Y	-0-					7

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
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-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2103	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	180	1	1186	3	Y	-0-					2

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	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
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-
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	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
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-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
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-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	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
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-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
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-
*08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	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
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-
*08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
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									
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	238	1	1574	3	Y	-0-					6

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

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									
08	8215	X	6517	-0-	-1698	-0-	863	1	5654	3	Y	-0-					25

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

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									
*08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1204	1	7845	3	Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

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-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

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
08	775	#	255	-0-	-520	-0-	255	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

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

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
*08	458	S	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

03	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
08	155	S	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

03	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
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	125	1	1344	2	N	1					12
							1	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

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
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	16	1	168	2	N	8					17
							9	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
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									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	N	-0-					38

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	141	1	1525	2	N	-0-	20	1			5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

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-					50
08	744	X	640	-0-	-104	-0-	54	1	586	2	N	-0-					50

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

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									
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	61	1	659	2	N	3					5
							3	9									

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
08	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	218	1	2358	2	N	-0-					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
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
08	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	101	1	1089	2	N	-0-	61	1			16

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
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-					8
08	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	112	1	1203	2	N	-0-					8

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
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
08	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	103	1	1108	2	N	-0-					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
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
08	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	164	1	1770	2	N	-0-	22	1			3

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	111	1	1196	2	N	-0-	5	1			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
08	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	310	1	3343	2	N	-0-					24

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

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
08	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	106	1	1145	2	N	-0-	75	1			32

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

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
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	N	-0-					4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

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									
08	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	301	1	3245	2	N	3					13
							3	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
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
08	2697	X	2694	-0-	-3	-0-	228	1	2466	2	N	-0-	27	1			8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1580	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	173	1	1867	2	N	-0-					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
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
08	1922	X	977	-0-	-945	-0-	82	1	895	2	N	-0-	68	1			9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	392	1	4237	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	191	1	2056	2	N	-0-					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
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
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
*08	3202	X	3172	-0-	-30	-0-	269	1	2903	2	N	-0-	60	1			7

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
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
08	35619	X	32506	-0-	-3113	-0-	2746	1	29637	2	N	112					143
							123	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
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
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					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
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
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	330	2	1	9	N	1					17

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

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	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					93
08	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

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
*08	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2228	3	19	9	Y	17					66

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

03	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-
*08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

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
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	880	3	14	9	N	13					194

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
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
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	98	3	64	9	N	58					201

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
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
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	211	3	8	9	N	7					137

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	Y	25	78	1			54

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
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
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1065	3	34	9	N	31	96	1			23

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
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
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13					203

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
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-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

03	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
08	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

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
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	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-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	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
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
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

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
08	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	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

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	#	1024	-0-	-123	-0-	1009	2	15	9	N	14					173
*08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	N	10					183

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
*08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5194	2	19	9	N	17					166

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13					118

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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
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
08	2542	X	1906	-0-	-636	-0-	1845	2	61	9	N	55					168

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	4136	2	64	9	N	58					163

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	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
*08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	2	22	9	N	20					172

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
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
08	3906	X	2859	-0-	-1047	-0-	2784	2	75	9	N	68					173

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

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
*08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3905	2	98	9	N	89					222

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

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		2473	-0-	-255	-0-	2452	2	21	9	N	19					56
08	2728		NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					56

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B DENY		132	-0-	132	893	132	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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	6					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					75

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	217	-0-	-31	-0-	204	2	13	9	N	12					145
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	242	2	11	9	N	10					155

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

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	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					44
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					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
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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					69

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	N	46	1	8			123

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1491	2	63	9	N	57	1	8			151

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					116

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	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
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2438	2	43	9	N	39	115	1			37

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	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
08	1240	N	596	-0-	-644	-0-	59	1	537	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
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71 85	1 9	696	3	N	77					122
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	604	3	N	17	40	1	2	8	97
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55 46	1 9	539	3	N	42	67	1			72
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	55 55	1 9	508	3	N	50					122
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	53 25	1 9	485	3	N	23					145
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62 34	1 9	563	3	N	31	133	1			43

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

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-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

03	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-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

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-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	99	1	915	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

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

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									
*08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	199	1	1543	2	Y	1	1	1			1
						1	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
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	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-
08	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	30	1	1937	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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
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
08	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2	2	9	N	2					112

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
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	180	-0-	-657	-0-	180	2			N	-0-					35
08	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					35

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2973	N	2882	-0-	-91	-0-	424 1 186 9		2272	2	N	169	154	1			213
*02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	416 1 140 9		2106	2	N	127	173	1			167
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	494 1 174 9		2445	2	N	158	143	1			182
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	509 1 208 9		2365	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	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	585 1 160 9		2602	2	N	145	174	1	1	8	200
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	552 1 185 9		2525	2	N	168	203	1			165

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		1162	-0-		1162	4369		182	1	960	2	Y	18					18
									20	9									
*02	4659	X	290	-0-		-4369	-0-		47	1	222	2	Y	19	32	1			5
									21	9									
*03	2045	X	2045	-0-		-0-	-0-		341	1	1686	2	Y	16					21
									18	9									
*04	2151	X	2151	-0-		-0-	-0-		377	1	1757	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	1762	-0-		-408	-0-		320	1	1422	2	Y	18	6	8			16
									20	9									
*08	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		251	1	1146	2	Y	19	13	1			22
									21	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1372	-0-		-271	-0-		210	1	1156	2	Y	5	5	1			6
									6	9									
*02	1708	N	1328	-0-		-380	-0-		215	1	1107	2	Y	5	5	1			6
									6	9									
*03	1829	N	1115	-0-		-714	-0-		187	1	926	2	Y	2	5	1			3
									2	9									
*04	1320	N	1074	-0-		-246	-0-		191	1	881	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	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-		262	1	1159	2	Y	6	6	1			5
									7	9									
07	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		277	1	1233	2	Y	6	4	1			7
									7	9									
08	1457	N	1365	-0-		-92	-0-		242	1	1105	2	Y	16	16	1			7
									18	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		4963	-0-		4963	12992		756	1	4166	2	Y	37					37
									41	9									
*02	18208	X	5216	-0-		-12992	-0-		854	1	4338	2	Y	22	57	1			2
									24	9									
*03	5321	X	5321	-0-		-0-	-0-		893	1	4409	2	Y	17					19
									19	9									
*04	4680	X	4501	-0-		-179	-0-		792	1	3692	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									
08	5611	X	3542	-0-		-2069	-0-		628	1	2874	2	Y	36	30	1			22
									40	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

*01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	259	1	1403	2	Y	9					16
							10	9									
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	297	1	1502	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	312	1	1546	2	Y	17					19
							19	9									
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	301	1	1399	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									
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	282	1	1287	2	Y	19	13	1			22
							21	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

*01	15630	X	3847	-0-	-11783	-0-	592	1	3253	2	Y	2					2
							2	9									
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	539	1	2735	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	6138	X	3347	-0-	-2791	-0-	563	1	2782	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	5940	X	3036	-0-	-2904	-0-	537	1	2499	2	Y	-0-					2
*05	4495	X	2876	-0-	-1619	-0-	530	1	2342	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	682	1	3042	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	730	1	3264	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	606	1	2767	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

*01	146	X	-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-					-0-
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		8	-0-	8	8	1 2	1 9	5	2	Y	2	2	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1618	-0-	1618	1618	297 3	1 9	1318	2	Y	3					3
08	14B2	EXT	775	-0-	775	2393	138 4	1 9	633	2	Y	4	4	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	234	1	1223	2	Y	-0-					8
*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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	424	1	1938	2	Y	42	48	1			24
							46	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2635	N	1854	-0-	-781	-0-	273	1	1571	2	Y	9					16
							10	9									
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	374	1	1895	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	379	1	1875	2	Y	17					19
							19	9									
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	382	1	1777	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									
08	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	254	1	1151	2	Y	21	15	1			22
							23	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
*01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	588	1	2806	2	Y	20					137
							22	9									
*02	2996	X	2678	-0-	-318	-0-	442	1	2236	2	Y	-0-					137
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	594	1	2946	2	Y	87	180	1			44
							96	9									
*04	3210	X	3196	-0-	-14	-0-	565	1	2631	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	3315	-0-	-405	-0-	602	1	2676	2	Y	34	1	8			77
							37	9									
08	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	549	1	2509	2	Y	24	24	1			77
							26	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
*01	992	N	403	-0-	-589	-0-	77	1	315	2	Y	10					44
							11	9									
*02	728	N	358	-0-	-370	-0-	57	1	301	2	Y	-0-					44
*03	2077	N	182	-0-	-1895	-0-	23	1	122	2	Y	34					78
							37	9									
*04	480	N	404	-0-	-76	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					78
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	129	1	570	2	Y	-0-					78
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	151	1	670	2	Y	2					80
							2	9									
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	197	1	884	2	Y	-0-					80
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	744	2	Y	7	7	1			80
							8	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	673	2	Y	10					45
							11	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	Y	-0-					45
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	166	1	830	2	Y	34					79
							37	9									
*04	750	N	587	-0-	-163	-0-	103	1	484	2	Y	-0-					79
*05	1023	N	122	-0-	-901	-0-	24	1	98	2	Y	-0-					79
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					81
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					81
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	2	Y	-0-					81

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

*01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	272	1	1588	2	Y	-0-					60
*02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	157	1	862	2	Y	-0-					60
*03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	143	1	803	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
08	992	X	825	-0-	-167	-0-	142	1	680	2	Y	3	3	1			60
							3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	224	1	1261	2	Y	9					16
							10	9									
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	256	1	1294	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	275	1	1361	2	Y	17					19
							19	9									
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	267	1	1242	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									
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	Y	17	11	1			22
							19	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	219	1	1168	2	Y	-0-					8
*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
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	469	1	2141	2	Y	45	51	1			24
							50	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		289	-0-	289	289	51	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		183	-0-	183	472	30	1	153	2	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 #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	479	1	2564	2	Y	9					16
							10	9									
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	493	1	2496	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	4402	X	3659	-0-	-743	-0-	612	1	3028	2	Y	17					19
							19	9									
*04	3840	X	2943	-0-	-897	-0-	518	1	2408	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									
08	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	533	1	2436	2	Y	25	19	1			22
							28	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

*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	74	-0-	74	74	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

03	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-
*08	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

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-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

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									
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	Y	105					139
							116	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

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									
*08	2576	N	2312	-0-	-264	-0-	139	1	2050	2	Y	112	220	1			55
							123	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	118	1	1003	2	Y	-0-					-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
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-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	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
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-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	35	1	200	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

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									
08	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	414	1	936	2	Y	-0-	110	1			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

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									
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	426	1	1109	2	Y	-0-	2	1			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	258	1	2092	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	272	1	602	2	Y	9					25
							10	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
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-
08	1333	X	547	-0-	-786	-0-	68	1	479	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	825	1	1883	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	16 1	1 9	915	2	Y	1	2	1			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	1371	2	Y	2	1	1			1
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	149 4	1 9	1007	2	Y	4	3	1			2
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	805	2	Y	1	3	1			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	91	1	692	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

03	3379	X	1021	-0-	-2358	-0-	16 10	1 9	995	2	Y	9	9	1			2
04	3270	X	1754	-0-	-1516	-0-	193 240	1 9	1321	2	Y	218	75	1			145
05	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	355 50	1 9	2449	2	Y	45	168	1			22
06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	342 2	1 9	2324	2	Y	2	23	1			1
07	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	233	1	1860	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	261	1	2115	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

03	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	13 44	1 9	2100	2	Y	40	32	1			9
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	233 4	1 9	1657	2	Y	4	10	1			3
05	2325	N	1867	-0-	-458	-0-	245 7	1 9	1615	2	Y	6	6	1			3
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-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188 29	1 9	1443	2	Y	26	1	1			25

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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									
08	4402	X	3745	-0-	-657	-0-	393	1	3332	2	Y	18	4	1			17
							20	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
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-
*08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	190	1	1463	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	167	1	1249	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	4447	-0-	1347	1347	464	1	3983	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
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-
08	3906	X	2177	-0-	-1729	-0-	241	1	1936	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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									
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	515	1	1215	2	Y	9					42
							10	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

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									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	101	1	207	2	Y	9					25
							10	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

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									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	136	2	Y	9					25
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	378	1	3197	2	Y	7	173	1			6
							8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	331	1	2762	2	Y	99	57	1			97
							109	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	330	1	2756	2	Y	6	2	1			5
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	303	1	2504	2	Y	101	13	1			99
							111	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
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-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	109	1	720	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
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-
08	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	371	1	3277	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
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									
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	30	6	1			30
							33	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	154 23	1 9	360	2	Y	21					24
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	198 19	1 9	668	2	Y	17					41
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 18	1 9	212	2	Y	16					40
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	123 20	1 9	307	2	Y	18					58

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	4274	2	Y	37	33	1			8
04	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	431 33	1 9	3249	2	Y	30	18	1			20
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	474 52	1 9	3350	2	Y	47	44	1			23
06	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	495	1	3462	2	Y	-0-	23	1			-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	3643	2	Y	2	1	1			1
*08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	344 1	1 9	2886	2	Y	1	1	1			1

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

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-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

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									
08	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	1181	1	1720	2	Y	13					26
							14	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	318	1	2639	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	624	1	898	2	Y	1					2
							1	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3038	X	1609	-0-	-1429	-0-	430	1	1179	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5580	X	3521	-0-	-2059	-0-	923	1	2584	2	Y	13					50
							14	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	2597	1	6977	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	289	1	666	2	Y	8					24
							9	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	191	1	428	2	Y	8					24
							9	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4630	X	4630	-0-		-0-	-0-		481	1	4146	2	Y	3	2	1			3
									3	9									

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
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-
*08	205	N	205	-0-		-0-	-0-		21	1	184	2	Y	-0-					-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
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
08	4030	X	3999	-0-		-31	-0-		709	1	3281	2	Y	8	12	1			9
									9	9									

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
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									
*08	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-		722	1	1800	2	Y	3	19	1			4
									3	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2418	X	1808	-0-	-610	-0-	205	1	1603	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

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
*08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	234	1	1438	2	Y	-0-	2	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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-
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	331	1	2761	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

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-
08	2852	X	1932	-0-	-920	-0-	217	1	1715	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

03	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	146	2	Y	1					9
							1	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	Y	-0-	8	1			1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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									
*08	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	161	1	1199	2	Y	1	3	1			1
								1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	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-
*08	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	324	1	2700	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-		-0-	-0-	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									
*08	3100	N	5867	-0-		2767	5767	1416	1	4335	2	Y	105	8	1			106
								116	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	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-
*08	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	256	1	2068	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	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									
08	2914	X	1932	-0-		-982	-0-	214	1	1682	2	Y	33	52	1			32
								36	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	276	1	2259	2	Y	1					1
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	X	95	-0-	-463	-0-	94	1	1	9	Y	1	1	1			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1959	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									
08	1953	X	1122	-0-	-831	-0-	136	1	963	2	Y	21	15	1			21
							23	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2046	X	1930	-0-	-116	-0-	186	1	1711	2	Y	30					101
							33	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	209	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

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									
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

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-
*08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	271	1	2350	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

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									
08	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	208	1	1631	2	Y	2	9	1			2
							2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
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									
08	T. A.		1537	-0-		1537	2663	178	1	1358	2	Y	1	4	1			1
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2327	N	1686	-0-		-641	-0-	193	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	T. A.		3291	-0-		3291	6348	350	1	2940	2	Y	1	5	1			1
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2522	X	2522	-0-		-0-	-0-	275	1	2245	2	Y	2	9	1			2
								2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	16 1 2 9		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-
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	296	1	2436	2	Y	2					2

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

03	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	16 1 31 9		3732	2	Y	28	26	1			6
04	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	365 1 9 9		2839	2	Y	8	9	1			5
05	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	408 1 23 9		2966	2	Y	21	16	1			10
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	421 1 25 9		3020	2	Y	23	23	1			10
07	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	222 1 8 9		1900	2	Y	7	14	1			3
08	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	276 1 4 9		2398	2	Y	4	3	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	16 1 37 9		4376	2	Y	34	29	1			8
04	5010	X	2638	-0-	-2372	-0-	316 1 3 9		2319	2	Y	3	9	1			2
05	5177	X	2294	-0-	-2883	-0-	294 1 15 9		1985	2	Y	14	9	1			7
06	4290	X	2103	-0-	-2187	-0-	273 1 20 9		1810	2	Y	18	17	1			8
07	2294	X	1506	-0-	-788	-0-	175 1 4 9		1327	2	Y	4	10	1			2
08	2294	X	1917	-0-	-377	-0-	216 1 1 9		1700	2	Y	1	2	1			1

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

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-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	3652	-0-	552	552	982	1	2670	2	Y	-0-	100	1			8

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	146	1	1060	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	274	1	700	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	94	118	1			14
							103	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	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
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	303	1	2648	2	Y	-0-					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. 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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					23
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			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
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	2	6	9	N	5	4	1			28

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-19	-0-	91	1	310	2	N	-0-					140
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	98	1	372	2	N	-0-					140
*04	540	N	472	-0-	-68	-0-	96	1	376	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
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	99	1	382	2	N	-0-					140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					137

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	620	N	226	-0-	-394	-0-	190	2	36	9	N	33	69	1			66

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					158

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					145

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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	316	-0-	-4954	-0-	292	2	24	9	N	22	22	1			217
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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
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-
08	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2791	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
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-
08	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2606	3	47	9	N	43					96

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	90	1	1717	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
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-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	5031	-0-	1931	5452	5031	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	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-
08	10695	X	9579	-0-	-1116	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5642	X	3670	-0-	-1972	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

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
*08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

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-
08	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

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-
08	5115	X	3885	-0-	-1230	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

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-
*08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

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
*08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

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
*08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

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-
*08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

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
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	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

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-
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

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
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	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
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-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

03	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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

03	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
08	713	N	156	-0-	-557	-0-	156	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

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-
08	1519	N	399	-0-	-1120	-0-	75	1	324	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

03	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
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3930	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

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-
08	8091 X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	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
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-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
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-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	N	5					5

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

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-
*08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

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
08	6944	X	6051	-0-	-893	-0-	6051	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

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
08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	5805	2			N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

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
*08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1155	1	5021	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

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
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1341	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

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
08	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

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-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

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-
08	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

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
08	5239	X	4849	-0-	-390	-0-	4849	2			N	-0-					20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2418	2	30	9	N	27					195

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	1224	1	5320	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4556	2	23	9	N	21					228

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	7					199

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
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
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					123

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	14105	X	13612	-0-	-493	-0-	1306	1	12249	2	N	52					174
							57	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	771	1	7238	2	N	25					52
							28	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10850	X	10282	-0-	-568	-0-	854	1	9329	2	Y	90	46	1			94
							99	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15097	X	14568	-0-	-529	-0-	1205	1	13166	2	Y	179	88	1			184
							197	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	470	1	5139	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8773	X	5510	-0-	-3263	-0-	456	1	4987	2	Y	61	38	1			63
							67	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9982	X	7053	-0-	-2929	-0-	587	1	6420	2	Y	42	26	1			43
							46	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	320	1	3498	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	Y	4					40

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

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-
*08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	254	1	2779	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

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									
08	16120	X	6460	-0-	-9660	-0-	525	1	5739	2	Y	178	181	1			187
							196	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

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									
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	640	1	613	2	N	15					65
							17	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CRD OPERATING, LLC 186953
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3255	#	2729	-0-	-526	-0-	2729	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
*01	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
*02	784	X	302	-0-	-482	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	868	X	674	-0-	-194	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					-0-
*04	600	X	538	-0-	-62	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-
*05	620	X	425	-0-	-195	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
*06	660	X	435	-0-	-225	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	534	-0-	-148	-0-	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	412	-0-	-270	-0-	30	1	382	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
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					6
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	2	Y	-0-					6
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y	-0-					6
*04	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	2	Y	-0-					6
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1261	2	Y	-0-					6
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					6
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-	6	1			-0-
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-

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
*01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	Y	3					6
							3	9									
*02	3584	X	23	-0-	-3561	-0-	2	1	20	2	Y	1					7
							1	9									
*03	3968	X	74	-0-	-3894	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					7
*04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					7
*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7
*06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	139	1	1716	2	Y	-0-					7
08	14B2 EXT		1778	-0-	1778	1778	131	1	1647	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	454	-0-	-259	-0-	34	1	420	2	Y	-0-			4
*02	504	N	351	-0-	-153	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			4
*03	465	N	371	-0-	-94	-0-	26	1	345	2	Y	-0-			4
*04	450	N	265	-0-	-185	-0-	19	1	246	2	Y	-0-			4
*05	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	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
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-			4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
*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-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	245	1	3010	2	Y	-0-			9
*02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	181	1	2307	2	Y	-0-			9
*03	2542	X	1409	-0-	-1133	-0-	99	1	1310	2	Y	-0-			9
*04	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	200	1	2662	2	Y	-0-			9
*05	3255	X	1687	-0-	-1568	-0-	122	1	1565	2	Y	-0-			9
*06	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	212	1	2666	2	Y	-0-			9
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	206	1	2540	2	Y	-0-			9
*08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	192	1	2427	2	Y	-0-			9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3615	2	N	-0-					85

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

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

03	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
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	67	1	599	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

03	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-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
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
*08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	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
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	158	1	2017	2	Y	1					24
							1	9									
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	-0-					24
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	130	1	1724	2	Y	10					34
							11	9									
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	134	1	1779	2	Y	5					39
							6	9									
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	142	1	1812	2	Y	-0-					39
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	137	1	1719	2	Y	-0-					39
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	Y	-0-					39
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	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
*01	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					21
*02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					21
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	Y	10					31
							11	9									
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	Y	5					36
							6	9									
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	108	1	1383	2	Y	-0-					36
*06	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-					36
*07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	125	1	1538	2	Y	-0-					36
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	-0-					36

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
*01	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	212	1	2706	2	Y	-0-					79
*02	2800	X	2744	-0-	-56	-0-	211	1	2527	2	Y	5					84
							6	9									
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	245	1	3047	2	Y	-0-					84
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3289	2	Y	-0-					84
*05	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	230	1	2736	2	Y	-0-					84
*06	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	204	1	2373	2	Y	-0-					84
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	290	1	3385	2	Y	4					88
							4	9									
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3346	2	Y	14	48	1			54
							15	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	258	1	3111	2	Y	-0-					80
*02	3528	X	3482	-0-	-46	-0-	263	1	3213	2	Y	5					85
							6	9									
*03	4309	X	3338	-0-	-971	-0-	248	1	3090	2	Y	-0-					85
*04	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	263	1	3332	2	Y	-0-					85
*05	4309	X	3437	-0-	-872	-0-	263	1	3174	2	Y	-0-					85
*06	3480	X	3436	-0-	-44	-0-	267	1	3169	2	Y	-0-					85
*07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	281	1	3280	2	Y	4					89
							4	9									
*08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	282	1	3380	2	Y	15	49	1			55
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	294	1	3557	2	Y	1					85
							1	9									
*02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	291	1	3569	2	Y	5					90
							6	9									
*03	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	305	1	3830	2	Y	-0-					90
*04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	305	1	3856	2	Y	-0-					90
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	330	1	4024	2	Y	-0-					90
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	312	1	3728	2	Y	-0-					90
*07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	339	1	3992	2	Y	4					94
							4	9									
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	Y	15	52	1			57
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	158	1	2017	2	Y	3	2	8			62
							3	9									
*02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	137	1	1761	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2019	2	Y	10					72
							11	9									
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	5					77
							6	9									
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	153	1	1956	2	Y	5	5	8			77
							6	9									
*06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	150	1	1881	2	Y	-0-					77
*07	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	156	1	1922	2	Y	4	4	8			77
							4	9									
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	144	1	1823	2	Y	3	3	8			77
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	150	1	1715	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	150	1	1749	2	Y	7	2	8			63
							8	9									
*03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	152	1	1810	2	Y	-0-					63
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	171	1	2079	2	Y	-0-					63
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	171	1	1981	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1837	2	Y	-0-					63
*07	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	166	1	1861	2	Y	9	5	8			67
							10	9									
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1831	2	Y	18	37	1	3	8	45
							20	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
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-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	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
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
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	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
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-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	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
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
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	307	1	1412	2	N	2					134
							2	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
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
08	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	92	1	1277	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
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									
08	2449	N	1005	-0-	-1444	-0-	1005	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	33	1	293	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
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									
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	544	1	1535	2	N	-0-					128

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	N	-0-					
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									
08	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	264	1	2821	2	N	-0-					177

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
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
08	3813	X	3017	-0-	-796	-0-	3016	1	1	9	N	1	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
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									
08	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	283	1	3029	2	N	-0-					149

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	262	1	3632	2	N	-0-					111

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7130	X	7060	-0-	-70	-0-	604	1	6456	2	N	-0-					184

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
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									
08	5239	X	4945	-0-	-294	-0-	423	1	4522	2	N	-0-					189

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	44	1	710	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

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
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-
08	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	95	1	1544	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	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
08	1302	N	968	-0-	-334	-0-	56	1	912	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	54	1	878	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
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-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

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
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-			22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

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
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	54	1	861	2	N	-0-			48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

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
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

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
08	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-			25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

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
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	13	1	506	2	N	-0-			40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

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
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

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
08	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	129	1	2058	2	N	-0-					105

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

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
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	26	1	422	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	125	1	2001	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	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
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	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14930	2	19	9	N	17					107
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					107
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					107

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	992	-0-	-1588	-0-	992	2			N	-0-					193
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					193
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

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
08	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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					334
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	Y	-0-					16
*02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					16
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	74	1	979	2	Y	-0-					16
*04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					16
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					16
*06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	74	1	933	2	Y	-0-					16
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	76	1	944	2	Y	-0-					16
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					16

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*02	308	X	198	-0-	-110	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
*03	341	X	139	-0-	-202	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
*04	330	X	118	-0-	-212	-0-	8	1	110	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-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1085	N	875	-0-	-210	-0-	63	1	812	2	Y	-0-					17
*02	924	N	846	-0-	-78	-0-	61	1	785	2	Y	-0-					17
*03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	68	1	898	2	Y	17					34
							19	9									
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	Y	5					39
							6	9									
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	-0-					39
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	Y	1					40
							1	9									
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	70	1	865	2	Y	-0-	40	1			-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

*01	1364	X	665	-0-	-699	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					2
*02	1232	X	526	-0-	-706	-0-	38	1	488	2	Y	-0-					2
*03	1364	X	1362	-0-	-2	-0-	95	1	1267	2	Y	-0-					2
*04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	69	1	924	2	Y	-0-					2
*05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	4					6
							4	9									
*06	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					6
07	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	78	1	959	2	Y	2					8
							2	9									
08	1240	N	872	-0-	-368	-0-	63	1	808	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

*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		19	-0-	19	19	1	1	18	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-
*08	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					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
*01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	100	1	1277	2	Y	-0-					56
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	Y	-0-					56
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					56
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	Y	-0-					56
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	Y	25					81
							28	9									
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	Y	-0-					81
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					81
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	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
*01	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	143	1	1862	2	Y	-0-					4
*02	1876	N	1769	-0-	-107	-0-	128	1	1641	2	Y	-0-					4
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	156	1	2063	2	Y	-0-					4
*04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	135	1	1791	2	Y	-0-					4
*05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1988	2	Y	4					8
							4	9									
*06	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	149	1	1872	2	Y	-0-					8
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	153	1	1884	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	155	1	1955	2	Y	2	9	1	1	8	2
							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
*01	837	N	462	-0-	-375	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					12
*02	588	N	89	-0-	-499	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					12
*03	682	N	235	-0-	-447	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					12
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	114	1	1457	2	Y	-0-					12
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	Y	-0-					12
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	63	1	774	2	Y	-0-					12
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	Y	-0-					11
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	Y	-0-					11
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	907	2	Y	-0-					11
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					11
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					11
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-					11
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	72	1	884	2	Y	-0-	11	1			-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					31
*04	390	N	228	-0-	-162	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					31
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	116	1	1480	2	Y	31					62
							34	9									
*06	390	N	81	-0-	-309	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					62
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					62
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					62

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
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	-0-					32
*02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-					32
*03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	99	1	1313	2	Y	-0-					32
*04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					32
*05	3751	X	1744	-0-	-2007	-0-	125	1	1600	2	Y	17					49
							19	9									
*06	3630	X	1510	-0-	-2120	-0-	111	1	1398	2	Y	1	33	1			17
							1	9									
07	3751	X	1268	-0-	-2483	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					17
08	1612	X	1520	-0-	-92	-0-	111	1	1409	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
*01	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	139	1	1770	2	Y	-0-					16
*02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	124	1	1592	2	Y	-0-					16
*03	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	132	1	1755	2	Y	-0-					16
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-					16
*05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	131	1	1682	2	Y	-0-					16
*06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	134	1	1687	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-					16
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	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
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
08	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
*01	403	N	394	-0-	-9	-0-	28	1	356	2	Y	9					11
							10	9									
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	1					12
							1	9									
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					12
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					12
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					12
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					12
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	12	1			-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	100	1	1251	2	Y	-0-					16
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	2	Y	-0-					16
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	2	Y	-0-					16
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					16
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					16
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	-0-					16
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	Y	-0-					16
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	105	1	1332	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
*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	2	Y	-0-					17
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	104	1	1336	2	Y	-0-					17
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	2	Y	-0-					17
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					17
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	2	Y	-0-					17
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	115	1	1447	2	Y	-0-					17
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	117	1	1447	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
*08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1442	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	114	1	1410	2	Y	4					5
							4	9									
*02	1736	X	1502	-0-	-234	-0-	109	1	1392	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	113	1	1496	2	Y	3					9
							3	9									
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	5					14
							6	9									
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	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									
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	Y	1					5
							1	9									
*02	1484	N	1131	-0-	-353	-0-	82	1	1049	2	Y	-0-					5
*03	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					5
*04	1290	N	955	-0-	-335	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					5
*05	1240	N	979	-0-	-261	-0-	71	1	908	2	Y	-0-					5
*06	1140	N	808	-0-	-332	-0-	60	1	748	2	Y	-0-					5
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	60	1	742	2	Y	10					15
							11	9									
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	139	1	1761	2	Y	-0-					16
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-					16
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	Y	-0-					16
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	-0-					16
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	Y	-0-					16
*06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	115	1	1446	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-					16
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	134	1	1702	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	744	N	641	-0-	-103	-0-	48	1	593	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	342	-0-	-358	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	Y	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	64	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	577	-0-	-384	-0-	41	1	536	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	138	1	1744	2	Y	-0-					33
*02	1764	N	1751	-0-	-13	-0-	127	1	1624	2	Y	-0-					33
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	140	1	1851	2	Y	1					34
							1	9									
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	130	1	1731	2	Y	-0-					34
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	-0-					34
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	147	1	1847	2	Y	-0-					34
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-	34	1			-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	154	1	1954	2	Y	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		821	-0-	821	821	61	1	760	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		764	-0-	764	1585	52	1	712	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		512	-0-	512	2097	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
*05	2393	X	296	-0-	-2097	-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-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
*02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
*03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					-0-
*04	390	X	313	-0-	-77	-0-	22	1	291	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-
*08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					15
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					15
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					15
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					15
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	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-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					8
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	886	2	Y	-0-					8
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	Y	-0-					8
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	2	Y	-0-					8
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	Y	-0-					8
*06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	77	1	965	2	Y	-0-					8
07	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	976	2	Y	-0-	8	1			-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	906	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

*01	651	N	512	-0-	-139	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					4
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					4
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	-0-					4
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					4
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	4					8
							4	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	Y	-0-					8
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	Y	2					10
							2	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	Y	1	9	1			2
							1	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
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1353	2	Y	-0-					4
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	104	1	1329	2	Y	-0-					4
*03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	108	1	1438	2	Y	-0-					4
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					4
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	2	Y	4					8
							4	9									
*06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	110	1	1383	2	Y	-0-					8
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1502	2	Y	2					10
							2	9									
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	1	9	1			2
							1	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
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-					4
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-					4
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					4
*04	690	N	687	-0-	-3	-0-	48	1	639	2	Y	-0-					4
*05	713	N	513	-0-	-200	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					4
*06	690	N	277	-0-	-413	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					4
07	713	N	261	-0-	-452	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					4
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	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
*01	T. A.		5910	-0-	5910	10094	424	1	5486	2	Y	-0-					26
*02	2800	N	2838	-0-	38	10132	205	1	2633	2	Y	-0-					26
*03	3100	N	2448	-0-	-652	9480	172	1	2276	2	Y	-0-					26
*04	12280	X	2800	-0-	-9480	-0-	197	1	2603	2	Y	-0-					26
*05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	208	1	2661	2	Y	-0-					26
*06	2010	X	1937	-0-	-73	-0-	143	1	1793	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2077	X	1003	-0-	-1074	-0-	76	1	927	2	Y	-0-					26
*08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	247	1	3119	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

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
*01	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	110	1	1385	2	Y	-0-					11
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	143	1	1874	2	Y	-0-					11
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	2	Y	-0-					11
*04	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	83	1	1089	2	Y	-0-					11
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	Y	-0-					11
*06	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	104	1	1309	2	Y	-0-					11
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-	11	1			-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	Y	-0-					3
*02	980	N	789	-0-	-191	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					3
*03	899	N	594	-0-	-305	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					3
*04	990	N	601	-0-	-389	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					3
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	Y	-0-					3
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

*01	992	N	453	-0-	-539	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		412	-0-	412	412	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		622	-0-	622	1034	42	1	580	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		447	-0-	447	1481	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	1908	X	427	-0-	-1481	-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-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	122	1	1555	2	Y	5					8
							6	9									
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	128	1	1639	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	2	Y	-0-					10
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	124	1	1650	2	Y	-0-					10
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	135	1	1692	2	Y	-0-					11
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	16					27
							18	9									
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	121	1	1520	2	Y	-0-					4
*02	1540	N	1011	-0-	-529	-0-	74	1	937	2	Y	-0-					4
*03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	106	1	1403	2	Y	-0-					4
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	116	1	1547	2	Y	-0-					4
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	4					8
							4	9									
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	113	1	1413	2	Y	-0-					8
07	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	117	1	1439	2	Y	2					10
							2	9									
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	1	9	1			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	937	2	Y	-0-					5
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	-0-					5
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	Y	-0-					5
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-					5
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	-0-					5
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					5
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	10					15
							11	9									
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					19
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	39	1	497	2	Y	-0-					19
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-					19
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					19
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	607	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
*08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	Y	-0-					10

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

*01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	120	1	1604	2	Y	-0-					3
*02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					3
*03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					3
*04	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-					3
*05	1736	X	1022	-0-	-714	-0-	75	1	947	2	Y	-0-					3
*06	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	119	1	1497	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	107	1	1326	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	Y	14	3	8			17
							15	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	154	1	1947	2	Y	-0-					25
*02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	Y	-0-					25
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	134	1	1772	2	Y	-0-					25
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					25
*05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-					25
*06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					25
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	Y	-0-					25
*08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
*02	700	X	609	-0-	-91	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-
*03	1209	X	735	-0-	-474	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
*04	1170	X	674	-0-	-496	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					-0-
*05	1209	X	663	-0-	-546	-0-	48	1	615	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-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	Y	-0-					16
*02	1008	N	647	-0-	-361	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					16
*03	1302	N	390	-0-	-912	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					16
*04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	79	1	1051	2	Y	-0-					16
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	Y	-0-					16
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					16
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-					16
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

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
*01	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	75	1	949	2	Y	-0-					11
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	Y	-0-					11
*03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	78	1	1037	2	Y	-0-					11
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	-0-					11
*05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					11
*06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	78	1	982	2	Y	-0-					11
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	81	1	1004	2	Y	-0-	11	1			-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	67	1	845	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*01	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	121	1	1538	2	Y	-0-					47
*02	1344	N	1103	-0-	-241	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-					47
*03	1488	N	967	-0-	-521	-0-	68	1	899	2	Y	-0-					47
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	144	1	1913	2	Y	-0-					47
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	Y	-0-					47
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1	1415	2	Y	-0-					47
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					47
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	117	1	1478	2	Y	1	1	8			47
							1	9									

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
*01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-					8
*02	1428	X	1000	-0-	-428	-0-	72	1	928	2	Y	-0-					8
*03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	74	1	971	2	Y	-0-					8
*04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					8
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					8
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	-0-					8
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-	8	1			-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	N	269	-0-	-1064	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					8
*02	T. A.		148	-0-	148	148	11	1	137	2	Y	-0-					8
*03	T. A.		146	-0-	146	294	10	1	136	2	Y	-0-					8
*04	T. A.		94	-0-	94	388	7	1	87	2	Y	-0-					8
*05	898	X	510	-0-	-388	-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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
*01	713	X	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					1
*02	616	X	592	-0-	-24	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					1
*03	1209	X	801	-0-	-408	-0-	55	1	746	2	Y	-0-					1
*04	1170	X	804	-0-	-366	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					1
*05	1209	X	829	-0-	-380	-0-	61	1	768	2	Y	-0-					1
*06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					1
*07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	66	1	826	2	Y	-0-					1
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	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
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	-0-					4
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	Y	14					18
							15	9									
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	2	Y	-0-					18
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	Y	-0-					2
*06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-					2
*07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	88	1	1089	2	Y	-0-					2
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	10					12
							11	9									

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
*01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	71	1	898	2	Y	-0-					11
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					11
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-					11
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					11
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-					11
*06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					11
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	67	1	826	2	Y	-0-	11	1			-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1135	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 #: 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
*01	1488	X	511	-0-	-977	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	390	-0-	-506	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	362	-0-	-320	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	479	-0-	-1	-0-	34	1	445	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-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	209	1	2629	2	Y	-0-					15
*02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					15
*03	682	X	477	-0-	-205	-0-	33	1	444	2	Y	-0-					15
*04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					15
*05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	-0-					15
*06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	70	1	881	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					15
08	1147	X	707	-0-	-440	-0-	52	1	653	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

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
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	119	1	1502	2	Y	-0-					14
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	-0-					14
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	97	1	1293	2	Y	-0-					14
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	Y	-0-					14
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1024	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	981	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					3
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					12
*03	14B2 EXT		84	-0-	84	90	6	1	78	2	Y	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					12
*05	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	131	1	1670	2	Y	-0-					5
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	126	1	1613	2	Y	-0-					5
*03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	125	1	1655	2	Y	-0-					5
*04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	120	1	1588	2	Y	7					12
							8	9									
*05	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	121	1	1539	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
*06	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	120	1	1511	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	1736	N	796	-0-	-940	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					2
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	1217	-0-	-1015	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1147	-0-	-365	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	118	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	Y	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	91	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1171	-0-	-503	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
*01	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	104	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1161	-0-	-127	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	84	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	796	-0-	-584	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					-0-
*07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	67	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	2	Y	-0-					-0-

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
*01	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					4
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	118	1	1514	2	Y	-0-					4
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	122	1	1617	2	Y	-0-					4
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	2	Y	-0-					4
*05	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	108	1	1378	2	Y	-0-					4
*06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	115	1	1448	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	121	1	1489	2	Y	-0-					4
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	117	1	1484	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	Y	1					4
							1	9									
*02	1120	N	715	-0-	-405	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					4
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	99	1	1315	2	Y	-0-					4
*04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	69	1	910	2	Y	-0-					4
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	163	1	2078	2	Y	-0-					4
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1968	2	Y	-0-					4
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	163	1	2013	2	Y	-0-					4
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	153	1	1940	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

*01	961	N	894	-0-	-67	-0-	64	1	821	2	Y	8					10
							9	9									
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	Y	2					12
							2	9									
*03	992	N	982	-0-	-10	-0-	69	1	912	2	Y	1					13
							1	9									
*04	870	N	855	-0-	-15	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					13
*05	961	N	940	-0-	-21	-0-	68	1	872	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-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

*01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	83	1	1077	2	Y	-0-					4
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-					4
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	Y	-0-					4
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	Y	-0-					4
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	Y	-0-					4
*06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	72	1	909	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-					4
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-					44
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	Y	-0-					44
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					44
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-					44
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					44
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	Y	-0-					44
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-					44
08	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	76	1	962	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

*01	899	N	60	-0-	-839	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					26
*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
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	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
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					1
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	Y	-0-					1
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	125	1	1644	2	Y	2					3
							2	9									
*05	3100	N	3287	-0-	187	187	239	1	3048	2	Y	-0-					3
*06	2716	N	2529	-0-	-187	-0-	186	1	2336	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
*07	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	170	1	2099	2	Y	4					7
							4	9									
*08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	4	4	8			7
							4	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
*01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	137	1	1728	2	Y	4					33
							4	9									
*02	1820	N	1644	-0-	-176	-0-	118	1	1508	2	Y	16					49
							18	9									
*03	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	127	1	1673	2	Y	-0-					49
*04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	122	1	1618	2	Y	-0-					49
*05	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	115	1	1468	2	Y	3					52
							3	9									
*06	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	113	1	1417	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
*07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-	48	1			5
*08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1600	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	137	1	1748	2	Y	-0-					16
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					16
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-					16
*04	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	118	1	1569	2	Y	-0-					16
*05	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	127	1	1615	2	Y	-0-					16
*06	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	116	1	1452	2	Y	-0-					16
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	134	1	1654	2	Y	-0-					16
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1650	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

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
*01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	73	1	958	2	Y	9					11
							10	9									
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	801	2	Y	1					12
							1	9									
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	-0-					12
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	Y	-0-					12
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	80	1	1018	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-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	91	1	1177	2	Y	3					44
							3	9									
*02	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	93	1	1196	2	Y	-0-					44
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	122	1	1621	2	Y	-0-					44
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	Y	-0-	40	1			4
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-					4
*06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	105	1	1326	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	1550	N	955	-0-	-595	-0-	70	1	868	2	Y	15					19
							17	9									
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	107	1	1349	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

*01	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					1
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					1
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-					1
*05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	4360	-0-	1360	1360	321	1	4037	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
*07	3100	N	2956	-0-	-144	1216	221	1	2735	2	Y	-0-					1
*08	4155	X	2939	-0-	-1216	-0-	215	1	2722	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	153	1	1902	2	Y	-0-					5
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	152	1	1957	2	Y	-0-					5
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	159	1	2101	2	Y	-0-					5
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	91	1	1216	2	Y	-0-					5
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1671	2	Y	-0-					5
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	146	1	1836	2	Y	-0-					5
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	Y	10					15
							11	9									
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1876	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

*01	472		-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
08	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
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3782	X	1954	-0-	-1828	-0-	143	1	1811	2	Y	-0-					1
*02	3416	X	1810	-0-	-1606	-0-	131	1	1679	2	Y	-0-					1
*03	3782	X	1932	-0-	-1850	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-					1
*04	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	197	1	2612	2	Y	8					9
							9	9									
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	194	1	2475	2	Y	-0-	7	1			2
*06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	186	1	2335	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2883	X	1174	-0-	-1709	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-					2
*08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	211	1	2668	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2573	X	1786	-0-	-787	-0-	135	1	1647	2	Y	4					5
							4	9									
*02	2016	X	1671	-0-	-345	-0-	121	1	1549	2	Y	1					6
							1	9									
*03	2170	X	1948	-0-	-222	-0-	137	1	1808	2	Y	3					9
							3	9									
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	4					13
							4	9									
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1595	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									
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1661	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

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
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	768	2	Y	-0-					19
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	123	1	1576	2	Y	-0-					20
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	131	1	1650	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	2	Y	-0-	20	1			-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	122	1	1550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	150	1	1897	2	Y	-0-					23
*02	3136	X	1734	-0-	-1402	-0-	125	1	1609	2	Y	-0-					23
*03	3472	X	1751	-0-	-1721	-0-	123	1	1628	2	Y	-0-					23
*04	3360	X	1429	-0-	-1931	-0-	100	1	1329	2	Y	-0-					23
*05	2852	X	1429	-0-	-1423	-0-	104	1	1325	2	Y	-0-					23
*06	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	91	1	1140	2	Y	-0-					23
07	1798	X	1135	-0-	-663	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					23
08	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	79	1	997	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	2	Y	8					10
							9	9									
*02	1288	N	738	-0-	-550	-0-	53	1	683	2	Y	2					12
							2	9									
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	2	Y	2					14
							2	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	Y	5					19
							6	9									
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	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									
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1301	2	Y	2	1	8			3
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	122	1	1538	2	Y	-0-					16
*02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	110	1	1406	2	Y	-0-					16
*03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	117	1	1553	2	Y	-0-					16
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1458	2	Y	-0-					16
*05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					16
*06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					16
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					16
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3534	X	1547	-0-	-1987	-0-	117	1	1430	2	Y	-0-					1
*02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	170	1	2223	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	105	1	1385	2	Y	17					19
							19	9									
*04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	4					23
							4	9									
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1499	2	Y	1					24
							1	9									
*06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1440	2	Y	-0-					24
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1508	2	Y	-0-	24	1			-0-
08	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	108	1	1363	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	81	1	1083	2	Y	4					10
							4	9									
*02	784	N	93	-0-	-691	-0-	7	1	84	2	Y	2					12
							2	9									
*03	775	N	91	-0-	-684	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					12
*04	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			Y	-0-					12
*05	3100	N	3113	-0-	13	13	226	1	2886	2	Y	1					13
							1	9									
*06	2013	N	2000	-0-	-13	-0-	147	1	1850	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	Y	-0-	12	1			2
*08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	X	856	-0-	-229	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					8
*02	1260	X	648	-0-	-612	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					8
*03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					8
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	-0-					8
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	76	1	964	2	Y	-0-					8
*06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	74	1	926	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									
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	6	1	8			34
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	109	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	107	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	N	838	-0-	-632	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					-0-
*05	1426	N	411	-0-	-1015	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	781	-0-	-689	-0-	58	1	723	2	Y	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	94	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	109	1	1403	2	Y	-0-					11
*02	1540	N	1147	-0-	-393	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-					11
*03	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-					11
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	103	1	1377	2	Y	-0-					11
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-					11
*06	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					11
*07	1488	N	883	-0-	-605	-0-	66	1	817	2	Y	-0-					11
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	65	1	827	2	Y	-0-					13
*02	952	N	756	-0-	-196	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					13
*03	1054	N	782	-0-	-272	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					13
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					13
*05	837	N	822	-0-	-15	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					13
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					13
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					13
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	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
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	1108	2	Y	-0-					11
*02	1148	N	1056	-0-	-92	-0-	76	1	969	2	Y	10					21
							11	9									
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	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
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3968	X	2061	-0-	-1907	-0-	155	1	1906	2	Y	-0-					1
*02	2436	X	1605	-0-	-831	-0-	117	1	1487	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2697	X	863	-0-	-1834	-0-	61	1	802	2	Y	-0-					2
*04	2520	X	824	-0-	-1696	-0-	58	1	766	2	Y	-0-					2
*05	2356	X	1073	-0-	-1283	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					2
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	948	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									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	2	2	8			3
							2	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
*01	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	191	1	2412	2	Y	-0-					16
*02	2744	X	2638	-0-	-106	-0-	191	1	2447	2	Y	-0-					16
*03	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	206	1	2727	2	Y	-0-					16
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	192	1	2553	2	Y	-0-					16
*05	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	208	1	2659	2	Y	-0-					16
*06	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	182	1	2289	2	Y	-0-					16
07	2821	N	2594	-0-	-227	-0-	194	1	2400	2	Y	-0-					16
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	239	1	3025	2	Y	-0-					4
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	225	1	2888	2	Y	-0-					4
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	237	1	3144	2	Y	-0-					4
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	222	1	2950	2	Y	-0-					4
*05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	255	1	3255	2	Y	4					8
							4	9									
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	248	1	3116	2	Y	-0-					8
07	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	233	1	2880	2	Y	2					10
							2	9									
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	220	1	2781	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	118	1	1500	2	Y	-0-					30
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	116	1	1489	2	Y	-0-					30
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	-0-					30
*04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					30
*05	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	111	1	1417	2	Y	-0-					30
*06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-					30
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	116	1	1427	2	Y	69	72	1			27
							76	9									
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	108	1	1369	2	Y	2	1	8			28
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	106	1	1349	2	Y	-0-					11
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	Y	-0-					11
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	105	1	1387	2	Y	-0-					11
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	100	1	1329	2	Y	-0-					11
*05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-					11
*06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	102	1	1278	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1345	2	Y	6	1	8			34
							7	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
*01	775	N	365	-0-	-410	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					26
*02	560	N	286	-0-	-274	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					26
*03	589	N	509	-0-	-80	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					26
*04	360	N	68	-0-	-292	-0-	5	1	63	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
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	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
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	159	1	2013	2	Y	-0-					11
*02	2072	N	1810	-0-	-262	-0-	131	1	1679	2	Y	-0-					11
*03	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	131	1	1741	2	Y	-0-					11
*04	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	125	1	1650	2	Y	-0-					11
*05	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-					11
*06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	130	1	1632	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1711	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1682	2	Y	7	2	8			34
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	129	1	1629	2	Y	-0-					4
*02	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	102	1	1302	2	Y	14					18
							15	9									
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	-0-					18
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	131	1	1668	2	Y	-0-					2
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	-0-					2
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	140	1	1729	2	Y	-0-					2
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	10					12
							11	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	177	1	2244	2	Y	17					17
							19	9									
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	161	1	2066	2	Y	-0-					17
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	174	1	2307	2	Y	-0-					17
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	173	1	2303	2	Y	-0-					17
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	8	23	1			2
							9	9									
*06	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	176	1	2208	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	180	1	2215	2	Y	-0-					2
08	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	175	1	2212	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	Y	-0-					14
*02	1988	X	1894	-0-	-94	-0-	137	1	1757	2	Y	-0-					14
*03	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	145	1	1925	2	Y	17					31
							19	9									
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1877	2	Y	4					35
							4	9									
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1875	2	Y	1					36
							1	9									
*06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	129	1	1614	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									
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1	8			3
							1	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
*01	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	110	1	1376	2	Y	8					10
							9	9									
*02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	100	1	1279	2	Y	19					29
							21	9									
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	3					32
							3	9									
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1452	2	Y	5					37
							6	9									
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	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									
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-					11
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					11
*03	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					11
*04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					11
*05	1519	N	974	-0-	-545	-0-	71	1	903	2	Y	-0-					11
*06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	88	1	1105	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	6	1	8			34
							7	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
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	147	1	1874	2	Y	-0-					29
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					29
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	134	1	1778	2	Y	-0-					29
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	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
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1643	2	Y	2	2	8			31
							2	9									

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
*01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	110	1	1381	2	Y	-0-					55
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1274	2	Y	-0-					55
*03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	106	1	1402	2	Y	-0-					55
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1363	2	Y	-0-					55
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	106	1	1349	2	Y	25					80
							28	9									
*06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	105	1	1325	2	Y	-0-					80
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	112	1	1381	2	Y	-0-					80
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1392	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
*01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	103	1	1305	2	Y	-0-					12
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	96	1	1230	2	Y	-0-					12
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	Y	-0-					12
*04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	93	1	1234	2	Y	-0-					12
*05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	98	1	1247	2	Y	-0-					12
*06	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	95	1	1192	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					12
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1251	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	187	1	2370	2	Y	-0-					29
*02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	181	1	2330	2	Y	-0-					29
*03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	201	1	2660	2	Y	-0-					29
*04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	218	1	2898	2	Y	1					30
							1	9									
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	190	1	2430	2	Y	1					31
							1	9									
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	190	1	2381	2	Y	2	1	8			32
							2	9									
*07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	205	1	2528	2	Y	3					35
							3	9									
*08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	181	1	2291	2	Y	1	1	8			35
							1	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-					6
*02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	85	1	1091	2	Y	-0-					6
*03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	88	1	1171	2	Y	-0-					6
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	2	Y	10					16
							11	9									
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-	13	1			3
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					3
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	94	1	1190	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	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-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
*01	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		19	-0-	19	26	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		116	-0-	116	142	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		60	-0-	60	202	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*05	244	X	42	-0-	-202	-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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					4
*02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	69	1	888	2	Y	-0-					4
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	-0-					4
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-	10	1			2
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	Y	-0-					2
07	1147	N	557	-0-	-590	-0-	41	1	516	2	Y	-0-					2
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	620	N	613	-0-	-7	-0-	44	1	560	2	Y	8					10
							9	9									
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	2					12
							2	9									
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					12
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	Y	-0-					12
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					12
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	-0-					12
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	-0-	12	1			-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	144	1	1828	2	Y	-0-					11
*02	1792	N	1760	-0-	-32	-0-	127	1	1633	2	Y	-0-					11
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	138	1	1822	2	Y	-0-					11
*04	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-					11
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	2	Y	-0-					11
*06	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	138	1	1733	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	136	1	1675	2	Y	41	23	1			29
							45	9									
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	6	1	8			34
							7	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	175	1	2219	2	Y	-0-					48
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	156	1	1998	2	Y	-0-					48
*03	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	155	1	2055	2	Y	-0-	40	1			8
*04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	151	1	1999	2	Y	-0-					8
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	171	1	2176	2	Y	-0-					8
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	167	1	2093	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	172	1	2117	2	Y	-0-					8
*08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	172	1	2176	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

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
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	73	1	916	2	Y	-0-					4
*02	1316	N	978	-0-	-338	-0-	69	1	909	2	Y	-0-					4
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	Y	-0-					4
*04	960	N	214	-0-	-746	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					4
*05	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	77	1	987	2	Y	2					6
							2	9									
*06	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	81	1	1012	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	Y	-0-					6
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

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
*01	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	148	1	1871	2	Y	2					45
							2	9									
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1765	2	Y	-0-					45
*03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	144	1	1907	2	Y	-0-					45
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	138	1	1834	2	Y	-0-	41	1			4
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1842	2	Y	-0-					4
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	146	1	1840	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	140	1	1727	2	Y	15					19
							17	9									
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	2	2	8			19
							2	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
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	Y	5					8
							6	9									
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	823	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	79	1	1041	2	Y	-0-					10
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	Y	-0-					10
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	119	1	1521	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					11
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1323	2	Y	16					27
							18	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	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
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					56
*02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					56
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	Y	-0-					56
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1292	2	Y	-0-					56
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-					56
*06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	100	1	1252	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	106	1	1309	2	Y	-0-					56
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	Y	1	1	8			56
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					67
*02	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	99	1	1278	2	Y	-0-					67
*03	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	124	1	1638	2	Y	-0-					67
*04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	Y	-0-					67
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	-0-	58	1			9
*06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	123	1	1542	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9
*08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	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
*01	14B2 EXT		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*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-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	Y	-0-					16
*02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	73	1	936	2	Y	-0-					16
*03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	78	1	1027	2	Y	-0-					16
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	72	1	956	2	Y	-0-					16
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1120	2	Y	-0-					16
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	-0-					16
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-					16
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	56	62	1	1	8	9
							62	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	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-
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	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
*01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-					2
*02	T. A.		759	-0-	759	759	55	1	704	2	Y	-0-					2
*03	T. A.		860	-0-	860	1619	60	1	800	2	Y	-0-					2
*04	T. A.		845	-0-	845	2464	59	1	786	2	Y	-0-					2
*05	3364	X	900	-0-	-2464	-0-	65	1	833	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	2	Y	-0-					2
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	1	1	8			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 #: 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
*01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	85	1	1085	2	Y	-0-					28
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	2	Y	-0-					28
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	Y	-0-					28
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					28
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					28
*06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					28
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	87	1	1077	2	Y	-0-	28	1			-0-
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*01	1333	N	942	-0-	-391	-0-	69	1	873	2	Y	-0-					4
*02	1176	N	1002	-0-	-174	-0-	72	1	930	2	Y	-0-					4
*03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	81	1	1076	2	Y	-0-					4
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	Y	-0-					4
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	79	1	1019	2	Y	-0-					4
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-					4
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-					4
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	69	1	874	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

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
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	Y	18					20
							20	9									
*02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	112	1	1441	2	Y	-0-					20
*03	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	94	1	1246	2	Y	-0-					20
*04	1680	N	1107	-0-	-573	-0-	77	1	1030	2	Y	-0-					20
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1641	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1446	2	Y	-0-					2
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1547	2	Y	-0-					2
08	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	113	1	1436	2	Y	-0-					4
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					4
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	112	1	1478	2	Y	-0-					4
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	126	1	1600	2	Y	-0-	10	1			2
*06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	2303	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					2
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	123	1	1557	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	147	1	1885	2	Y	-0-					16
*02	1820	N	1734	-0-	-86	-0-	126	1	1608	2	Y	-0-					16
*03	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	128	1	1697	2	Y	-0-					16
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	152	1	2016	2	Y	-0-					16
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-					16
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	146	1	1835	2	Y	-0-					16
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	151	1	1856	2	Y	-0-					16
*08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	2	Y	56	62	1	1	8	9
							62	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	99	1	1216	2	Y	-0-					35
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	12					47
							13	9									
*03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	107	1	1415	2	Y	-0-					47
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
*05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	105	1	1338	2	Y	-0-					18
*06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	97	1	1223	2	Y	1					19
							1	9									
07	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					19
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	1	8			21
							3	9									

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
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					1
*02	588	N	200	-0-	-388	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					1
*03	527	N	211	-0-	-316	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					1
*04	510	N	302	-0-	-208	-0-	21	1	281	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
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	122	1	1545	2	Y	17					19
							19	9									
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1398	2	Y	-0-					19
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	103	1	1360	2	Y	-0-					19
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					19
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	Y	8	25	1			2
							9	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1249	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1234	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	97	1	1230	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	865	-0-	-65	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					59
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	10					69
							11	9									
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	921	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
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	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
*01	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	201	1	2548	2	Y	-0-					4
*02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	181	1	2320	2	Y	-0-					4
*03	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	187	1	2480	2	Y	-0-					4
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	188	1	2496	2	Y	-0-					4
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	199	1	2538	2	Y	4					8
							4	9									
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	194	1	2438	2	Y	-0-					8
07	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	201	1	2483	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	196	1	2486	2	Y	2	9	1	1	8	2
							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
*01	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	140	1	1776	2	Y	8					23
							9	9									
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	3					26
							3	9									
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	Y	2					28
							2	9									
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	Y	1					29
							1	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	148	1	1892	2	Y	-0-					29
*06	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	143	1	1792	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
*07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-					34
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2945	N	2710	-0-	-235	-0-	198	1	2512	2	Y	-0-					4
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	179	1	2296	2	Y	-0-					4
*03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	199	1	2632	2	Y	-0-					4
*04	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	179	1	2373	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	Y	-0-					3
*06	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-					3
*07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
*08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2456	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-					3
*02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	77	1	990	2	Y	15					18
							17	9									
*03	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	87	1	1147	2	Y	-0-					18
*04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-	16	1			2
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-					2
*06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	85	1	1071	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	94	1	1165	2	Y	-0-					2
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	10					12
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	98	1	1220	2	Y	7					9
							8	9									
*02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	82	1	1045	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	Y	-0-					11
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-					11
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	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									
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	92	1	1175	2	Y	-0-					12
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	2	Y	-0-					12
*03	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					12
*04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	75	1	997	2	Y	-0-					12
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-					12
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	-0-					12
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	126	1	1582	2	Y	18					20
							20	9									
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-					20
*03	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	115	1	1525	2	Y	-0-					20
*04	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	97	1	1289	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
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1702	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y	1					1
							1	9									
*02	2604	X	482	-0-	-2122	-0-	34	1	433	2	Y	14					15
							15	9									
*03	2883	X	518	-0-	-2365	-0-	36	1	482	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
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	Y	12	1	8			12
							13	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	969	-0-	-23	-0-	71	1	898	2	Y	-0-					28
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	2	Y	-0-					28
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	Y	1					29
							1	9									
*04	930	N	909	-0-	-21	-0-	64	1	845	2	Y	-0-					29
*05	961	N	821	-0-	-140	-0-	60	1	760	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
*06	930	N	907	-0-	-23	-0-	67	1	840	2	Y	-0-					4
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	61	1	752	2	Y	-0-					4
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	159	1	2020	2	Y	-0-					22
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	143	1	1831	2	Y	-0-					22
*03	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	146	1	1929	2	Y	-0-					22
*04	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	147	1	1952	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
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1997	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	92	1	1158	2	Y	-0-					13
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	Y	-0-					13
*03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	90	1	1190	2	Y	-0-					13
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	Y	-0-					13
*05	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-					13
*06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	87	1	1091	2	Y	-0-					13
*07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	89	1	1095	2	Y	-0-					13
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	N	682	-0-	-217	-0-	50	1	632	2	Y	-0-					5
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	2	Y	-0-					5
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	Y	-0-					5
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	96	1	1275	2	Y	8					13
							9	9									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-	11	1			2
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	78	1	983	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	992	N	640	-0-	-352	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					2
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4526	X	555	-0-	-3971	-0-	41	1	513	2	Y	1					7
							1	9									
*02	2996	X	1169	-0-	-1827	-0-	81	1	1056	2	Y	29					36
							32	9									
*03	2449	X	1148	-0-	-1301	-0-	80	1	1068	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
*08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	91	1	1141	2	Y	12	2	8			13
							13	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	81	1	1025	2	Y	-0-					17
*02	1176	N	919	-0-	-257	-0-	67	1	852	2	Y	-0-					17
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-					17
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					17
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	-0-					17
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					17
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	4	18	1			3
							4	9									
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	104	1	1302	2	Y	-0-					20
*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									
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	2	2	8			49
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

*01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					3
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-					3
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	151	1	1999	2	Y	-0-					3
*04	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	143	1	1901	2	Y	12					15
							13	9									
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*06	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	140	1	1759	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2108	N	1494	-0-	-614	-0-	112	1	1376	2	Y	5					8
							6	9									
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	2	Y	2	1	8			9
							2	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-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-
08	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
*01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	72	1	883	2	N	-0-					77
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	N	-0-					77
*03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	71	1	941	2	N	-0-					77
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	N	-0-					77
*05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	63	1	810	2	N	-0-					77
*06	960	N	854	-0-	-106	-0-	63	1	791	2	N	-0-					77
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-					77
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	N	1	1	8			77
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	153	1	1934	2	Y	-0-					8
*02	1624	N	1476	-0-	-148	-0-	107	1	1369	2	Y	-0-					8
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-					8
*04	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-					8
*05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	99	1	1262	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
*06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-					2
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	100	1	1241	2	Y	-0-					2
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	145	1	1844	2	Y	-0-					1
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	138	1	1767	2	Y	-0-					1
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	149	1	1972	2	Y	-0-					1
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	146	1	1940	2	Y	-0-					1
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	148	1	1883	2	Y	-0-					1
*06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	138	1	1739	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	148	1	1830	2	Y	-0-					7
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	2	2	8			7
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	184	1	2298	2	Y	-0-					10
*02	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	177	1	2267	2	Y	15					25
							17	9									
*03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	214	1	2833	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
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	196	1	2477	2	Y	11	1	8			13
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	226	1	2857	2	Y	-0-					22
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	202	1	2585	2	Y	-0-					22
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	209	1	2768	2	Y	9	28	1			3
							10	9									
*04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	163	1	2169	2	Y	-0-					3
*05	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	162	1	2066	2	Y	3					6
							3	9									
*06	2790	N	1550	-0-	-1240	-0-	114	1	1435	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2387	N	1618	-0-	-769	-0-	121	1	1497	2	Y	-0-					6
*08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-					6

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
*01	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	141	1	1794	2	Y	8					23
							9	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	2	Y	4					27
							4	9									
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	155	1	2059	2	Y	2					29
							2	9									
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	2029	2	Y	-0-					29
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-					29
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	163	1	2011	2	Y	-0-					34
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	161	1	2033	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	106	1	1349	2	Y	-0-					4
*02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	91	1	1175	2	Y	14					18
							15	9									
*03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	104	1	1381	2	Y	-0-					18
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1347	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	108	1	1383	2	Y	-0-					2
*06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	104	1	1301	2	Y	-0-					2
*07	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	108	1	1338	2	Y	-0-					2
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	2	Y	10					12
							11	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	125	1	1577	2	Y	7					9
							8	9									
*02	1652	N	1618	-0-	-34	-0-	117	1	1499	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	124	1	1648	2	Y	2					13
							2	9									
*04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	Y	2					15
							2	9									
*05	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	119	1	1519	2	Y	2					17
							2	9									
*06	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	116	1	1453	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	130	1	1607	2	Y	-0-	17	1			-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
*01	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	134	1	1696	2	Y	-0-					6
*02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	2	Y	-0-					6
*03	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	160	1	2124	2	Y	-0-					6
*04	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	166	1	2213	2	Y	-0-					6
*05	2511	X	1676	-0-	-835	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-					6
*06	2370	X	1774	-0-	-596	-0-	131	1	1641	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	177	1	2178	2	Y	-0-					6
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	12	1	8			17
							13	9									

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
*01	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	245	1	3118	2	Y	-0-					13
*02	3276	X	3064	-0-	-212	-0-	220	1	2844	2	Y	-0-					13
*03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	283	1	3745	2	Y	-0-					13
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	265	1	3500	2	Y	-0-					13
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	283	1	3611	2	Y	1					14
							1	9									
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	3415	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	280	1	3449	2	Y	-0-					14
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	265	1	3356	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	3745	-0-	-285	-0-	274	1	3471	2	Y	-0-					65
*02	3640	X	3542	-0-	-98	-0-	256	1	3286	2	Y	-0-					65
*03	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	282	1	3741	2	Y	-0-					65
*04	3630	X	3412	-0-	-218	-0-	239	1	3173	2	Y	-0-					65
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	274	1	3503	2	Y	-0-	56	1			9
*06	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	248	1	3118	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	3937	X	3098	-0-	-839	-0-	232	1	2866	2	Y	-0-					9
*08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	227	1	2873	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

*01	1178	N	955	-0-	-223	-0-	70	1	885	2	Y	-0-					5
*02	1204	N	972	-0-	-232	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					5
*03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-					5
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	999	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
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	108	1	1371	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

*01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	115	1	1465	2	Y	-0-					5
*02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	102	1	1312	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	2	Y	-0-					6
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	2	Y	10					16
							11	9									
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	-0-	13	1			3
*06	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	98	1	1235	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-					3
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	104	1	1310	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

*01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-					4
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					4
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1798	2	Y	-0-					4
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	Y	-0-					3
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	107	1	1339	2	Y	-0-					3
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-					3
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					15
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	-0-					15
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	91	1	1205	2	Y	-0-					15
*04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-					15
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	-0-					15
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-					15
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	82	1	1017	2	Y	-0-					15
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

*01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	129	1	1634	2	Y	-0-					3
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	135	1	1733	2	Y	-0-					3
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1797	2	Y	-0-					3
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	Y	12					15
							13	9									
*05	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	133	1	1699	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*06	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	131	1	1650	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	131	1	1612	2	Y	5					8
							6	9									
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	3	2	8			9
							3	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	Y	-0-					4
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					4
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	83	1	1108	2	Y	-0-					4
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					4
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					4
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					4
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-					4
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

*01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	85	1	1079	2	Y	-0-					28
*02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	73	1	937	2	Y	-0-					28
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	Y	1					29
							1	9									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-					29
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
*06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	86	1	1081	2	Y	-0-					4
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	2	Y	-0-					4
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

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
*01	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	133	1	1689	2	Y	-0-					4
*02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	115	1	1472	2	Y	-0-					4
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1811	2	Y	-0-					4
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1678	2	Y	12					16
							13	9									
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
*06	1770	N	1601	-0-	-169	-0-	118	1	1482	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	119	1	1466	2	Y	5					8
							6	9									
08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1585	2	Y	2	1	8			9
							2	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
*01	837	N	819	-0-	-18	-0-	60	1	758	2	Y	1					15
							1	9									
*02	756	N	210	-0-	-546	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					15
*03	806	N	188	-0-	-618	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					15
*04	780	N	142	-0-	-638	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					15
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					15
*06	180	N	115	-0-	-65	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					15
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	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
*01	2077	N	943	-0-	-1134	-0-	70	1	873	2	Y	-0-					2
*02	2548	X	2096	-0-	-452	-0-	152	1	1944	2	Y	-0-					2
*03	2697	X	761	-0-	-1936	-0-	53	1	708	2	Y	-0-					2
*04	2610	X	1687	-0-	-923	-0-	117	1	1557	2	Y	12					14
							13	9									
*05	2697	X	1078	-0-	-1619	-0-	78	1	999	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									
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1523	2	Y	1	1	8			8
							1	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
*01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	127	1	1617	2	Y	-0-					68
*02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					68
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-					68
*04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	116	1	1543	2	Y	-0-					68
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	129	1	1648	2	Y	-0-					68
*06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	113	1	1424	2	Y	-0-					68
07	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	111	1	1366	2	Y	-0-					68
08	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	106	1	1339	2	Y	7	1	8			74
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-					43
*02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	102	1	1308	2	Y	-0-					43
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	Y	-0-					43
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	Y	-0-					43
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	22					65
							24	9									
*06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	102	1	1276	2	Y	1	43	1			23
							1	9									
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	109	1	1341	2	Y	-0-					23
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-					23

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	155	1	1911	2	Y	-0-					39
*02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	142	1	1823	2	Y	-0-					39
*03	2263	N	1708	-0-	-555	-0-	120	1	1588	2	Y	-0-					39
*04	2010	N	1632	-0-	-378	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-					39
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	21					60
							23	9									
*06	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	109	1	1369	2	Y	1	40	1			21
							1	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	Y	-0-					21
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	-0-					21

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 #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	76	1	963	2	Y	-0-					3
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-					3
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	2	Y	-0-					3
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1430	2	Y	12					15
							13	9									
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	Y	-0-					3
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1240	2	Y	5					8
							6	9									
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	Y	2	1	8			9
							2	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	74	1	952	2	Y	-0-					5
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	954	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	Y	-0-					6
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	10					16
							11	9									
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	Y	-0-	13	1			3
*06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	81	1	1012	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-					3
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	90	1	1142	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	114	1	1424	2	Y	-0-					6
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	Y	-0-					6
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	Y	-0-					6
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	-0-					6
*05	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	97	1	1235	2	Y	-0-					6
*06	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	97	1	1220	2	Y	-0-					6
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	129	1	1594	2	Y	-0-					6
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1591	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	216	1	2729	2	Y	-0-					4
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	202	1	2590	2	Y	-0-					4
*03	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	205	1	2716	2	Y	-0-					4
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	207	1	2741	2	Y	-0-					4
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	220	1	2809	2	Y	4					8
							4	9									
*06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	196	1	2458	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	177	1	2186	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2565	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	51	1	655	2	Y	-0-					31
*03	465	X	376	-0-	-89	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					31
*04	450	X	362	-0-	-88	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					31
*05	744	X	434	-0-	-310	-0-	28	1	371	2	Y	32					63
							35	9									
*06	720	X	189	-0-	-531	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					63
07	744	X	497	-0-	-247	-0-	37	1	460	2	Y	-0-					63
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					63

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	N	1961	-0-	-736	-0-	147	1	1814	2	Y	-0-					1
*02	2548	N	1720	-0-	-828	-0-	124	1	1596	2	Y	-0-					1
*03	2821	N	2111	-0-	-710	-0-	148	1	1963	2	Y	-0-					1
*04	2130	N	1289	-0-	-841	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-					1
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2288	2	Y	-0-					1
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	152	1	1906	2	Y	-0-					1
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	212	1	2607	2	Y	-0-					1
*08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	204	1	2575	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	X	1491	-0-	-1051	-0-	112	1	1379	2	Y	-0-					1
*02	2408	X	2162	-0-	-246	-0-	157	1	2004	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2666	X	2094	-0-	-572	-0-	147	1	1947	2	Y	-0-					2
*04	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	155	1	2051	2	Y	-0-					2
*05	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	165	1	2104	2	Y	-0-					2
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1967	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									
*08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	177	1	2231	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					1
*02	1204	N	1060	-0-	-144	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					1
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	17					18
							19	9									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	Y	1					19
							1	9									
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	2	Y	-0-					19
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	Y	-0-					19
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	111	1	1372	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*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-
08	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
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	828	-0-	-877	-0-	62	1	766	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1108	-0-	-264	-0-	80	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	Y	4					4
							4	9									
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	125	1	1593	2	Y	-0-					4
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	128	1	1613	2	Y	1					5
							1	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1746	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	135	1	1704	2	Y	2	1	8			10
							2	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	269	1	3438	2	Y	-0-					5
*02	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	211	1	2696	2	Y	1					6
							1	9									
*03	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	175	1	2310	2	Y	-0-					6
*04	3150	X	2350	-0-	-800	-0-	164	1	2175	2	Y	10					16
							11	9									
*05	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	216	1	2757	2	Y	-0-	13	1			3
*06	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	217	1	2724	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	217	1	2681	2	Y	-0-					3
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	221	1	2791	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5998	X	748	-0-	-5250	-0-	54	1	694	2	Y	-0-					1
*02	840	X	777	-0-	-63	-0-	56	1	721	2	Y	-0-					1
*03	930	X	808	-0-	-122	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					1
*04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	2	Y	3					4
							3	9									
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	201	1	2575	2	Y	1					5
							1	9									
*06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	195	1	2446	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									
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 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
*01	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	87	1	1106	2	N	-0-					112
*02	1400	N	1124	-0-	-276	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					112
*03	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	90	1	1204	2	N	-0-					112
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	107	1	1433	2	N	-0-					112
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-					112
*06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	86	1	1074	2	N	-0-					112
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	84	1	1035	2	N	-0-					112
08	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	77	1	969	2	N	23					135
							25	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1085	N	831	-0-	-254	-0-	59	1	766	2	Y	5					8
							6	9									
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	998	2	Y	-0-					10
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	2	Y	-0-					10
*05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	75	1	963	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					11
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	16					27
							18	9									
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	2	22	1			7
							2	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					40
*03	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-					40
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	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
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	275	1	3484	2	Y	-0-					2
*02	3556	X	3494	-0-	-62	-0-	253	1	3241	2	Y	-0-					2
*03	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	262	1	3471	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	249	1	3295	2	Y	-0-					2
*05	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	254	1	3239	2	Y	-0-					2
*06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	231	1	2899	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	259	1	3194	2	Y	7					9
							8	9									
*08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	249	1	3145	2	Y	1	1	8			9
							1	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
*01	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	101	1	1280	2	Y	-0-					1
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	97	1	1244	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	106	1	1403	2	Y	-0-					2
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1364	2	Y	-0-					2
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	Y	-0-					2
*06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	100	1	1257	2	Y	8	1	8			9
							9	9									
*07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	107	1	1325	2	Y	-0-					9
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

*01	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	138	1	1771	2	Y	-0-					4
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	169	1	2165	2	Y	-0-					4
*03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	150	1	1978	2	Y	-0-					4
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	163	1	2172	2	Y	8					12
							9	9									
*05	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	167	1	2134	2	Y	-0-	10	1			2
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	166	1	2079	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2387	N	1124	-0-	-1263	-0-	83	1	1041	2	Y	-0-					2
08	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	148	1	1878	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

*01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-					4
*02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	91	1	1163	2	Y	-0-					4
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	99	1	1318	2	Y	-0-					4
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-					4
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	92	1	1162	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	88	1	1091	2	Y	-0-					5
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

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
*01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	146	1	1857	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-					3
*03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	148	1	1958	2	Y	-0-					3
*04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	134	1	1779	2	Y	-0-					3
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	Y	-0-					3
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	Y	-0-					3
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	147	1	1858	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					7
*02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	84	1	1075	2	Y	-0-					7
*03	1302	N	811	-0-	-491	-0-	56	1	744	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
*04	1170	N	867	-0-	-303	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					3
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	Y	-0-					3
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					3
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	53	1	668	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
*01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	152	1	1923	2	Y	17					19
							19	9									
*02	1708	N	1706	-0-	-2	-0-	124	1	1582	2	Y	-0-					19
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	138	1	1834	2	Y	-0-					19
*04	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	111	1	1478	2	Y	-0-					19
*05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	114	1	1454	2	Y	8	25	1			2
							9	9									
*06	1830	N	1473	-0-	-357	-0-	109	1	1364	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	110	1	1359	2	Y	-0-					2
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1518	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
*01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	96	1	1227	2	Y	-0-					48
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	2	Y	-0-					48
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	2	Y	-0-	40	1			8
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	2	Y	-0-					8
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	2	Y	-0-					8
*06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	97	1	1221	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					8
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	106	1	1341	2	Y	8					23
							9	9									
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	112	1	1441	2	Y	4					27
							4	9									
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	120	1	1597	2	Y	2					29
							2	9									
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	114	1	1519	2	Y	-0-					29
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	120	1	1537	2	Y	-0-					29
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	-0-					34
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	117	1	1482	2	Y	3	3	8			34
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	956	2	Y	-0-					-0-
*02	2464	X	863	-0-	-1601	-0-	62	1	801	2	Y	-0-					-0-
*03	2728	X	907	-0-	-1821	-0-	64	1	843	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	X	888	-0-	-402	-0-	61	1	809	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
*05	1240	X	838	-0-	-402	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					3
*06	990	X	883	-0-	-107	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					3
*07	899	X	870	-0-	-29	-0-	65	1	805	2	Y	-0-					3
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02 14B2 EXT			24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*03 14B2 EXT			53	-0-	53	77	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*04 14B2 EXT			74	-0-	74	151	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
*05	188	X	37	-0-	-151	-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-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	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
*01	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	221	1	2779	2	Y	-0-					4
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	209	1	2679	2	Y	-0-					4
*03	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	223	1	2960	2	Y	-0-					4
*04	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	215	1	2857	2	Y	-0-					4
*05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	227	1	2890	2	Y	4					8
							4	9									
*06	3060	X	2985	-0-	-75	-0-	220	1	2765	2	Y	-0-					8
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	229	1	2823	2	Y	2					10
							2	9									
*08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	203	1	2571	2	Y	2	9	1	1	8	2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	202	1	2521	2	Y	-0-					4
*02	3164	X	2766	-0-	-398	-0-	200	1	2566	2	Y	-0-					4
*03	3472	X	2786	-0-	-686	-0-	196	1	2590	2	Y	-0-					4
04	3360	X	2296	-0-	-1064	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-					4
*05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	172	1	2188	2	Y	2					6
							2	9									
*06	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	173	1	2170	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	149	1	1841	2	Y	-0-					6
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1967	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-					1
*02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	84	1	1072	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	90	1	1190	2	Y	-0-					2
*04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					2
*05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	84	1	1066	2	Y	-0-					2
*06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	80	1	1009	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	Y	-0-					8
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	149	1	1887	2	Y	-0-					17
*02	1960	N	1844	-0-	-116	-0-	133	1	1711	2	Y	-0-					17
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	147	1	1942	2	Y	-0-					17
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-					17
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	159	1	2034	2	Y	-0-					17
*06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1936	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	162	1	1994	2	Y	-0-					17
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1897	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	139	1	1787	2	Y	-0-					3
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	162	1	2145	2	Y	-0-					3
*04	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	136	1	1800	2	Y	-0-					3
*05	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	138	1	1757	2	Y	-0-					3
*06	2160	N	1901	-0-	-259	-0-	140	1	1760	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	138	1	1709	2	Y	-0-					3
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	124	1	1575	2	Y	3					58
							3	9									
*02	1764	X	1178	-0-	-586	-0-	85	1	1089	2	Y	4					62
							4	9									
*03	1953	X	488	-0-	-1465	-0-	34	1	454	2	Y	-0-					62
*04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					62
*05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					62
*06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					62
*07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	Y	-0-					62
08	T. A.		2034	-0-	2034	2034	149	1	1884	2	Y	1	1	8			62
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					3
*02	700	X	442	-0-	-258	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					3
*03	775	X	430	-0-	-345	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					3
*04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					3
*05	465	X	350	-0-	-115	-0-	25	1	324	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
*08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					4

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	Y	-0-					19
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	736	2	Y	-0-					19
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	-0-					19
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					19
*05	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	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
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	115	1	1454	2	Y	-0-					4
*02	1512	N	1472	-0-	-40	-0-	106	1	1366	2	Y	-0-					4
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	-0-					4
*04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	103	1	1364	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-	10	1			2
*06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	109	1	1374	2	Y	-0-					2
07	1488	N	732	-0-	-756	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					2
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
*01	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	197	1	2469	2	Y	-0-					6
*02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	183	1	2353	2	Y	-0-					6
*03	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	206	1	2731	2	Y	-0-					6
*04	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	180	1	2382	2	Y	-0-					6
*05	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	198	1	2527	2	Y	-0-					6
*06	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	192	1	2417	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-					6
*08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	234	1	2959	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	N	470	-0-	-57	-0-	34	1	436	2	Y	-0-					6
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-					6
*03	496	N	475	-0-	-21	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					6
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	19					25
							21	9									
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	422	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
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	237	1	2958	2	Y	-0-					29
*02	3752	X	2734	-0-	-1018	-0-	199	1	2524	2	Y	10					39
							11	9									
*03	4154	X	2086	-0-	-2068	-0-	146	1	1927	2	Y	12					51
							13	9									
*04	4020	X	1819	-0-	-2201	-0-	127	1	1690	2	Y	2					53
							2	9									
*05	4154	X	1872	-0-	-2282	-0-	136	1	1735	2	Y	1					54
							1	9									
*06	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	131	1	1639	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
*07	2604	X	1859	-0-	-745	-0-	139	1	1720	2	Y	-0-					54
*08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1801	2	Y	2	2	8			54
							2	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	-0-					5
*02	2240	N	1746	-0-	-494	-0-	127	1	1618	2	Y	1					6
							1	9									
*03	2449	N	1893	-0-	-556	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-					6
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	2074	2	Y	10					16
							11	9									
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	Y	-0-	13	1			3
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1786	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*07	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	151	1	1862	2	Y	-0-					3
08	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	88	1	1116	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	130	1	1644	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
*02	1652	N	1148	-0-	-504	-0-	83	1	1065	2	Y	-0-					3
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	131	1	1729	2	Y	-0-					3
*04	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	117	1	1558	2	Y	-0-					3
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	127	1	1619	2	Y	13					16
							14	9									
*06	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	130	1	1637	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	135	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	3	2	8			1
							3	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					1
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	-0-					1
*03	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					1
*04	1680	N	1098	-0-	-582	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					1
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-					1
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	163	1	2045	2	Y	-0-					1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	150	1	1857	2	Y	-0-					1
08	2449	X	1088	-0-	-1361	-0-	80	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									

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
*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	1525	2	Y	-0-					8
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	104	1	1333	2	Y	-0-					8
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
*04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					3
*05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	80	1	1018	2	Y	3					6
							3	9									
*06	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	75	1	947	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	81	1	1003	2	Y	-0-					6
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	77	1	975	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	270	1	3419	2	Y	-0-					2
*02	3640	X	3038	-0-	-602	-0-	219	1	2819	2	Y	-0-					2
*03	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	254	1	3376	2	Y	-0-					2
04	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	227	1	3005	2	Y	-0-					2
*05	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	265	1	3375	2	Y	-0-					2
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	267	1	3351	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	278	1	3430	2	Y	8					10
							9	9									
*08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	303	1	3829	2	Y	1	1	8			10
							1	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
*01	3131	X	1498	-0-	-1633	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-					1
*02	2492	X	61	-0-	-2431	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
*03	2697	X	940	-0-	-1757	-0-	66	1	874	2	Y	-0-					1
*04	2280	X	1345	-0-	-935	-0-	94	1	1251	2	Y	-0-					1
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-					1
*06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	116	1	1452	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-					1
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	199	1	2519	2	Y	4	3	8			2
							4	9									

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
*01	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	143	1	1810	2	Y	-0-					4
*02	1820	N	1771	-0-	-49	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					4
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	2	Y	-0-					4
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	Y	-0-					4
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					4
*06	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	131	1	1641	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-					11
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1897	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	174	1	2201	2	Y	-0-					5
*02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	157	1	2011	2	Y	1					6
							1	9									
*03	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	166	1	2200	2	Y	-0-					6
*04	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	156	1	2072	2	Y	10					16
							11	9									
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-	13	1			3
*06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	156	1	1956	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	2	Y	-0-					3
*08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	169	1	2131	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	144	1	1831	2	Y	-0-					1
*02	1876	N	1852	-0-	-24	-0-	134	1	1718	2	Y	-0-					1
*03	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	138	1	1829	2	Y	-0-					1
*04	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					1
*05	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	144	1	1840	2	Y	-0-					1
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-					1
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	-0-					3
*02	1372	N	1238	-0-	-134	-0-	89	1	1149	2	Y	-0-					3
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	3					6
							3	9									
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					2
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1351	2	Y	2					4
							2	9									
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	109	1	1376	2	Y	5	3	8			6
							6	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
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	189	1	2392	2	Y	-0-					4
*02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	167	1	2149	2	Y	-0-					4
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	180	1	2390	2	Y	-0-					4
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	Y	-0-					4
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	174	1	2217	2	Y	-0-					4
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	166	1	2088	2	Y	9	2	8			11
							10	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2151	2	Y	-0-					11
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	2883	X	1709	-0-	-1174	-0-	124	1	1585	2	Y	-0-					6
*02	2520	N	1522	-0-	-998	-0-	110	1	1412	2	Y	-0-					6
*03	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	132	1	1753	2	Y	-0-					6
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	-0-					6
*05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-					6
*06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	211	1	2651	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-					6
*08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2629	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

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
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	149	1	1893	2	Y	-0-					2
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	135	1	1734	2	Y	-0-					2
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					2
*05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-					2
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	135	1	1697	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	148	1	1828	2	Y	8					10
							9	9									
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3405	2	Y	-0-					2
*02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	239	1	3058	2	Y	-0-					2
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	259	1	3431	2	Y	-0-					2
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	249	1	3290	2	Y	-0-					2
*05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	260	1	3321	2	Y	-0-					2
*06	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	242	1	3041	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	267	1	3292	2	Y	8					10
							9	9									
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	259	1	3277	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	195	1	2478	2	Y	-0-					11
*02	2660	N	2635	-0-	-25	-0-	191	1	2444	2	Y	-0-					11
*03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	206	1	2727	2	Y	-0-					11
*04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2572	2	Y	2					13
							2	9									
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	202	1	2577	2	Y	-0-					13
*06	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	203	1	2554	2	Y	-0-					13
07	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	205	1	2522	2	Y	-0-					13
*08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	200	1	2532	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	284	1	3604	2	Y	-0-					3
*02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	293	1	3757	2	Y	-0-					3
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	242	1	3207	2	Y	-0-					3
*04	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	197	1	2627	2	Y	13					16
							14	9									
*05	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	156	1	1994	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
*06	2940	X	585	-0-	-2355	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					3
07	3038	X	38	-0-	-3000	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					1
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					1
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					1
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	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
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					1

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	72	1	927	2	Y	-0-					3
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	-0-					3
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	110	1	1461	2	Y	-0-					3
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	Y	-0-					3
*06	1410	N	966	-0-	-444	-0-	71	1	892	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
07	1612	N	448	-0-	-1164	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					3
08	1178	N	451	-0-	-727	-0-	33	1	417	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

*01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1360	2	Y	-0-					4
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	109	1	1397	2	Y	-0-					4
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	91	1	1199	2	Y	-0-					4
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	-0-	10	1			2
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	93	1	1167	2	Y	-0-					2
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	2	Y	-0-					2
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	45	1	566	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	114	1	1448	2	Y	-0-					14
*02	1484	N	1285	-0-	-199	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-					14
*03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	106	1	1409	2	Y	-0-					14
*04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-					14
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	99	1	1262	2	Y	-0-					14
*06	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	100	1	1256	2	Y	-0-					14
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	2	Y	-0-					14
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

*01	4805	X	4428	-0-	-377	-0-	324	1	4104	2	Y	-0-					2
*02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	304	1	3901	2	Y	-0-					2
*03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	324	1	4287	2	Y	-0-					2
04	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	302	1	3995	2	Y	-0-					2
*05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	326	1	4160	2	Y	-0-					2
*06	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	304	1	3818	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	330	1	4073	2	Y	8					10
							9	9									
*08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	310	1	3916	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	151	1	1922	2	Y	-0-					4
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	135	1	1727	2	Y	-0-					4
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	147	1	1950	2	Y	-0-					4
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	159	1	2025	2	Y	-0-					3
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	153	1	1921	2	Y	-0-					3
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	Y	-0-					3
*08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2710	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	54	-0-	-30	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	Y	-0-					1
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-					1
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-					1
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-					1
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					1
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	Y	-0-					1
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	94	1	1190	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
*01	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	195	1	2444	2	Y	18					20
							20	9									
*02	2744	X	2680	-0-	-64	-0-	194	1	2486	2	Y	-0-					20
*03	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					20
*04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	152	1	2011	2	Y	-0-					20
*05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	215	1	2747	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
*06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	204	1	2566	2	Y	-0-					2
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	205	1	2532	2	Y	-0-					2
*08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	203	1	2564	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
*01	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	357	1	4528	2	Y	-0-					13
*02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	321	1	4118	2	Y	-0-					13
*03	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	334	1	4428	2	Y	-0-					13
*04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	332	1	4406	2	Y	-0-					13
*05	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	349	1	4457	2	Y	1					14
							1	9									
*06	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	332	1	4173	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*07	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	355	1	4379	2	Y	-0-					14
*08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	Y	2	2	8			14
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	108	1	1336	2	Y	-0-					3
*02	1960	N	1216	-0-	-744	-0-	87	1	1129	2	Y	-0-					3
*03	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	105	1	1391	2	Y	-0-					3
*04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	95	1	1264	2	Y	-0-					3
*05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-	3	1			-0-
*06	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	90	1	1125	2	Y	5					5
							6	9									
*08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	Y	2	1	8			6
							2	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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	3100	N	1896	-0-	-1204	17	139	1	1757	2	Y	-0-					4
*02	1782	N	1765	-0-	-17	-0-	127	1	1638	2	Y	-0-					4
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1844	2	Y	-0-					4
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	-0-					4
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	140	1	1786	2	Y	-0-					4
*06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	132	1	1652	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	138	1	1702	2	Y	-0-					11
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1710	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	2759	X	1593	-0-	-1166	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-					4
*02	2100	X	1817	-0-	-283	-0-	131	1	1686	2	Y	-0-					4
*03	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	149	1	1975	2	Y	-0-					4
*04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	139	1	1850	2	Y	-0-					4
*05	2139	X	1955	-0-	-184	-0-	142	1	1806	2	Y	6					10
							7	9									
*06	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	149	1	1870	2	Y	-0-					10
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	15					25
							17	9									
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	15	19	1	2	8	19
							17	9									

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
*01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	100	1	1265	2	Y	5					8
							6	9									
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	101	1	1335	2	Y	-0-					10
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					10
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	Y	1					11
							1	9									
*06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	101	1	1263	2	Y	-0-					11
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	16					27
							18	9									
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	3	22	1	1	8	7
							3	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
*01	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	2			Y	-0-					4
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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
*01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	99	1	1220	2	Y	-0-					3
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-					3
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	3					6
							3	9									
*04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	81	1	1071	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	Y	-0-					2
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	115	1	1441	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	86	1	1065	2	Y	2					4
							2	9									
08	1302	N	886	-0-	-416	-0-	65	1	820	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		113	-0-	113	113	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		46	-0-	46	159	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		49	-0-	49	208	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		27	-0-	27	235	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	245	N	10	-0-	-235	-0-	1	1	9	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
*01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	137	1	1716	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
*02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	117	1	1499	2	Y	-0-					3
*03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	120	1	1584	2	Y	-0-					3
*04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-					3
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	134	1	1713	2	Y	13					16
							14	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1621	2	Y	-0-	16	1			-0-
*07	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	3	2	8			1
							3	9									

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
*01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	4					4
							4	9									
*04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	107	1	1416	2	Y	6					10
							7	9									
*05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	112	1	1430	2	Y	9					19
							10	9									
*06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	105	1	1321	2	Y	2	18	1			3
							2	9									
*07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	110	1	1360	2	Y	-0-					3
08	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	105	1	1331	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
*01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	117	1	1478	2	Y	-0-					3
*02	1512	N	1485	-0-	-27	-0-	107	1	1378	2	Y	-0-					3
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	2	Y	-0-					3
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	2	Y	12					15
							13	9									
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1638	2	Y	5					8
							6	9									
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	2	1	8			9
							2	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	105	1	1344	2	Y	-0-					6
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	2	Y	-0-					6
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	-0-					6
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	160	1	2117	2	Y	-0-					6
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-					6
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	168	1	2077	2	Y	-0-					6
08	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	153	1	1939	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

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
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	Y	-0-					2
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	2	Y	-0-					2
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	140	1	1858	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	12					12
							13	9									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	141	1	1805	2	Y	-0-					12
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1748	2	Y	10					22
							11	9									
07	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	148	1	1822	2	Y	-0-	20	1			2
08	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	137	1	1737	2	Y	-0-					2

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
*01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	100	1	1286	2	Y	-0-					4
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	2	Y	-0-					4
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	2	Y	-0-					4
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	102	1	1308	2	Y	-0-	10	1			2
*06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	101	1	1271	2	Y	-0-					2
07	1426	N	681	-0-	-745	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					2
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
*01	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	165	1	2081	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
*02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	147	1	1892	2	Y	-0-					3
*03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	156	1	2061	2	Y	-0-					3
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	Y	-0-					3
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	168	1	2145	2	Y	13					16
							14	9									
*06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	152	1	1904	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	3100	N	3173	-0-	73	73	239	1	2934	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3895	-0-	795	868	284	1	3599	2	Y	11	3	8			8
							12	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	222	1	2849	2	Y	-0-					8
*02	2800	N	2965	-0-	165	165	214	1	2751	2	Y	-0-					8
*03	3100	N	3340	-0-	240	405	234	1	3096	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
*04	2886	N	2481	-0-	-405	-0-	174	1	2307	2	Y	-0-					3
*05	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	168	1	2139	2	Y	3					6
							3	9									
*06	2340	X	2310	-0-	-30	-0-	170	1	2138	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	198	1	2444	2	Y	-0-					6
*08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	201	1	2549	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

*01	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	228	1	2897	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
*02	3388	X	1622	-0-	-1766	-0-	118	1	1504	2	Y	-0-					3
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	270	1	3573	2	Y	-0-					3
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	279	1	3700	2	Y	-0-					3
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	284	1	3620	2	Y	13					16
							14	9									
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	268	1	3367	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	2	Y	-0-					-0-
*08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	280	1	3541	2	Y	4	3	8			1
							4	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

*01	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	100	1	1266	2	Y	-0-					10
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	114	1	1465	2	Y	-0-					10
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	124	1	1639	2	Y	24					34
							26	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	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
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

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-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	198	1	2519	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
*02	2268	N	1872	-0-	-396	-0-	136	1	1736	2	Y	-0-					3
*03	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	151	1	1997	2	Y	-0-					3
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	175	1	2321	2	Y	-0-					3
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	196	1	2504	2	Y	13					16
							14	9									
*06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	196	1	2464	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	201	1	2471	2	Y	-0-					-0-
*08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	195	1	2467	2	Y	4	3	8			1
							4	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	N	1346	-0-	-1072	-0-	101	1	1245	2	Y	-0-					6
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	165	1	2111	2	Y	-0-					6
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1982	2	Y	-0-					6
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-					6
*05	2356	N	878	-0-	-1478	-0-	64	1	814	2	Y	-0-					6
*06	2040	N	228	-0-	-1812	-0-	17	1	211	2	Y	-0-	4	1			2
*07	2077	N	528	-0-	-1549	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					2
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	-0-					2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	152	1	1915	2	Y	3					8
							3	9									
*02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	146	1	1877	2	Y	14					22
							15	9									
*03	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	150	1	1991	2	Y	8					30
							9	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	2	Y	11					41
							12	9									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	20					61
							22	9									
*06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	142	1	1783	2	Y	8	58	1	2	8	9
							9	9									
*07	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	149	1	1845	2	Y	4					13
							4	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	4	2	8			15
							4	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-					4
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	Y	-0-					4
*03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					4
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	Y	-0-					4
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	119	1	1513	2	Y	6					10
							7	9									
*06	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	Y	15					25
							17	9									
*08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	2	Y	18	19	1	5	8	19
							20	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
*01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	101	1	1269	2	Y	-0-					1
*02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	2	Y	-0-					1
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	Y	-0-					1
*04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					1
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	Y	-0-					1
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					1
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

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
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	77	1	976	2	Y	1					3
							1	9									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					3
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					3
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	928	2	Y	-0-					3
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					3
*06	960	N	939	-0-	-21	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					3
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	-0-					3
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	74	1	936	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	143	1	1796	2	Y	-0-					5
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	Y	-0-					5
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	137	1	1814	2	Y	-0-					5
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	-0-					5
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					5
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	-0-					5
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	125	1	1538	2	Y	10					15
							11	9									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1347	2	Y	1	1	8			15
							1	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
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	159	1	2120	2	Y	-0-					18
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	127	1	1627	2	Y	-0-					18
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	Y	-0-					18
*04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-					18
*05	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	126	1	1606	2	Y	-0-					18
*06	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	113	1	1419	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	118	1	1450	2	Y	-0-					18
08	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	119	1	1503	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	93	1	1177	2	Y	-0-					15
*02	1232	N	1103	-0-	-129	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-					15
*03	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	80	1	1066	2	Y	-0-					15
*04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	72	1	962	2	Y	-0-					15
*05	1147	N	975	-0-	-172	-0-	71	1	904	2	Y	-0-					15
*06	1110	N	857	-0-	-253	-0-	63	1	794	2	Y	-0-					15
07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	62	1	759	2	Y	-0-					15
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	58	1	737	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1374	2	Y	-0-					26
*02	1876	N	982	-0-	-894	-0-	71	1	911	2	Y	-0-					26
*03	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	80	1	1065	2	Y	-0-					26
*04	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	77	1	1025	2	Y	-0-					26
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	-0-					26
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	Y	-0-					26
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	2	Y	-0-					26
08	1395	N	507	-0-	-888	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	80	1	1012	2	Y	1					12
							1	9									
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	24					36
							26	9									
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	149	1	1965	2	Y	5	36	1			5
							6	9									
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	4					9
							4	9									
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	128	1	1639	2	Y	4					13
							4	9									
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	2	Y	9	1	8			21
							10	9									
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	2	Y	7					28
							8	9									
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	120	1	1524	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	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
*01	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	230	1	2904	2	Y	-0-					5
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	217	1	2781	2	Y	-0-					5
*03	3317	X	2397	-0-	-920	-0-	168	1	2229	2	Y	-0-					5
*04	3210	X	2210	-0-	-1000	-0-	155	1	2055	2	Y	-0-					5
*05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	217	1	2769	2	Y	-0-					5
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	255	1	3205	2	Y	-0-					5
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	253	1	3118	2	Y	10					15
							11	9									
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	242	1	3058	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	77	1	985	2	Y	-0-					4
*02	980	N	865	-0-	-115	-0-	63	1	802	2	Y	-0-					4
*03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	70	1	926	2	Y	-0-					4
*04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					4
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	Y	-0-					4
*06	960	N	957	-0-	-3	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					4
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	2	Y	-0-					4
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	82	1	1035	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
*01	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	199	1	2514	2	Y	-0-					4
*02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	185	1	2374	2	Y	-0-					4
*03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	204	1	2702	2	Y	-0-					4
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	Y	8					12
							9	9									
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2484	2	Y	-0-	10	1			2
*06	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	195	1	2444	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2790	N	1249	-0-	-1541	-0-	92	1	1157	2	Y	-0-					2
*08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	214	1	2709	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	891	-0-	-380	-0-	65	1	826	2	Y	-0-					3
*02	1764	X	1223	-0-	-541	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-					3
*03	1364	X	1091	-0-	-273	-0-	77	1	1014	2	Y	-0-					3
*04	1320	X	613	-0-	-707	-0-	43	1	570	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									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

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
*01	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	383	1	4851	2	Y	-0-					2
*02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	348	1	4461	2	Y	-0-					2
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	373	1	4951	2	Y	-0-					2
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	2	Y	-0-					2
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	383	1	4885	2	Y	-0-					2
*06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	375	1	4715	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	387	1	4770	2	Y	8					10
							9	9									
*08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	159	1	2016	2	Y	1					4
							1	9									
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	7					11
							8	9									
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	Y	4					15
							4	9									
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	6					21
							7	9									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	124	1	1579	2	Y	9					30
							10	9									
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	142	1	1782	2	Y	7	29	1	2	8	6
							8	9									
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	3					9
							3	9									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	168	1	2122	2	Y	5	3	8			11
							6	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
*01	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-					12
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					12
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					12
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	127	-0-	-431	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					3
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					3
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	3					6
							3	9									
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	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-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	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
*01	341	X	141	-0-	-200	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
*02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					-0-
*03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*04	780	X	633	-0-	-147	-0-	43	1	569	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	793	-0-	-527	-0-	58	1	733	2	Y	2	17	1	1	8	9
							2	9									
*07	1364	X	593	-0-	-771	-0-	45	1	548	2	Y	-0-					9
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	41	1	516	2	Y	3	2	8			10
							3	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
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3244	-0-	444	444	237	1	3007	2	Y	-0-					-0-
*03	2501	N	2057	-0-	-444	-0-	144	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	117	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	130	1	1653	2	Y	-0-					-0-
*06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	116	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1102	-0-	-479	-0-	80	1	1018	2	Y	4	2	8			2
							4	9									

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
*01	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	102	1	1293	2	Y	-0-					17
*02	1568	N	1240	-0-	-328	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					17
*03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					17
*04	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-					17
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	111	1	1419	2	Y	-0-					17
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	110	1	1379	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	Y	-0-					17
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	110	1	1394	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

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
*01	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	12	1	148	2	Y	-0-	12	1			-0-
*02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	82	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	74	1	944	2	Y	13					13
							14	9									
*06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	74	1	923	2	Y	1	13	1	1	8	-0-
							1	9									
*07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	72	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	80	1	1009	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

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
*01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	126	1	1595	2	Y	-0-					26
*02	1568	N	1460	-0-	-108	-0-	106	1	1354	2	Y	-0-					26
*03	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					26
*04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	90	1	1199	2	Y	-0-					26
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1482	2	Y	-0-					26
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	Y	-0-					26
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	1	1	8			26
							1	9									

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
*01	1426	N	12	-0-	-1414	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
*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-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	2002	2	Y	23					37
							25	9									
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	162	1	2144	2	Y	6	38	1			5
							7	9									
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	156	1	2073	2	Y	4					9
							4	9									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	193	1	2451	2	Y	4					13
							4	9									
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	174	1	2179	2	Y	9	1	8			21
							10	9									
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	Y	7					28
							8	9									
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2377	2	Y	13	33	1	3	8	5
							14	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	172	1	2176	2	Y	18	26	1			3
							20	9									
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	97	1	1241	2	Y	-0-					3
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					3
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					3
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	-0-					3
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	132	1	1654	2	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	140	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	2	Y	6	5	8			1
							7	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*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
08	0	N	-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	781	-0-	-2159	-0-	55	1	704	2	Y	20					34
							22	9									
*03	3255	X	53	-0-	-3202	-0-	4	1	46	2	Y	3	34	1			3
							3	9									
*04	3150	X	1570	-0-	-1580	-0-	109	1	1457	2	Y	4					7
							4	9									
*05	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	163	1	2075	2	Y	3					10
							3	9									
*06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	155	1	1951	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
*07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	158	1	1945	2	Y	15					36
							17	9									
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	147	1	1857	2	Y	22	45	1	4	8	9
							24	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	2779	-0-	-1344	-0-	207	1	2572	2	Y	-0-					30
*02	3108	X	2616	-0-	-492	-0-	189	1	2427	2	Y	-0-					30
*03	3224	X	2413	-0-	-811	-0-	169	1	2244	2	Y	-0-					30
*04	3000	X	2248	-0-	-752	-0-	157	1	2091	2	Y	-0-					30
*05	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	156	1	1996	2	Y	16					46
							18	9									
*06	2700	X	1958	-0-	-742	-0-	144	1	1813	2	Y	1	31	1			16
							1	9									
07	2387	X	1936	-0-	-451	-0-	145	1	1791	2	Y	-0-					16
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	140	1	1765	2	Y	-0-					16

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

*01	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	194	1	2443	2	Y	1					3
							1	9									
*02	2436	X	2291	-0-	-145	-0-	166	1	2125	2	Y	-0-					3
*03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	204	1	2701	2	Y	-0-					3
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	191	1	2532	2	Y	-0-					3
*05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	201	1	2571	2	Y	-0-					3
*06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	199	1	2498	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
08	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	189	1	2397	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

*01	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	280	1	3562	2	Y	-0-					6
*02	3556	X	3537	-0-	-19	-0-	256	1	3281	2	Y	-0-					6
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	279	1	3691	2	Y	-0-					6
*04	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	265	1	3517	2	Y	-0-					6
*05	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	282	1	3601	2	Y	-0-					6
*06	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	274	1	3440	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	267	1	3300	2	Y	-0-					6
08	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	243	1	3080	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

*01	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	92	1	1181	2	Y	-0-					1
*02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-					1
*03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	97	1	1281	2	Y	-0-					1
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	98	1	1295	2	Y	-0-					1
*05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	97	1	1237	2	Y	-0-					1
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	100	1	1235	2	Y	-0-					1
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	1228	2	Y	4	3	8			2
							4	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	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-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	146	1	1850	2	Y	3					46
							3	9									
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	142	1	1827	2	Y	-0-					46
*03	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	144	1	1911	2	Y	-0-					46
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	140	1	1863	2	Y	-0-	42	1			4
*05	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-					4
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	140	1	1729	2	Y	15					19
							17	9									
08	T. A.		1846	-0-	1846	1846	135	1	1710	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

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
*01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	237	1	2995	2	Y	-0-					2
*02	3108	X	2775	-0-	-333	-0-	200	1	2575	2	Y	-0-					2
*03	3441	X	2604	-0-	-837	-0-	182	1	2422	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	202	1	2680	2	Y	-0-					2
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	247	1	3157	2	Y	-0-					2
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	249	1	3129	2	Y	-0-					2
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	256	1	3156	2	Y	7					9
							8	9									
*08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	242	1	3064	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3193	X	2265	-0-	-928	-0-	164	1	2101	2	Y	-0-					6
*02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	204	1	2622	2	Y	-0-					6
*03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	-0-					6
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	205	1	2723	2	Y	-0-					6
*05	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	203	1	2579	2	Y	-0-					6
*06	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	213	1	2676	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	221	1	2735	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	215	1	2718	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

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
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					70
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					70
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	-0-					70
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	Y	-0-					70
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	-0-					70
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					70
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-					70
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	7	1	8			76
							8	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	201	1	2553	2	N	-0-					147
*02	2660	X	2585	-0-	-75	-0-	187	1	2398	2	N	-0-					147
*03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	199	1	2635	2	N	-0-					147
*04	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	188	1	2490	2	N	-0-					147
*05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	204	1	2601	2	N	-0-					147
*06	2730	X	2173	-0-	-557	-0-	160	1	2012	2	N	1	1	8			147
							1	9									
07	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	195	1	2405	2	N	-0-					147
*08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	211	1	2667	2	N	67	2	8			212
							74	9									

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
*01	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					1
*02	1400	N	40	-0-	-1360	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					1
*03	558	N	34	-0-	-524	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					1
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	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
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1

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
*01	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	127	1	1605	2	Y	1					19
							1	9									
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	126	1	1613	2	Y	-0-					19
*03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	124	1	1637	2	Y	-0-					19
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	132	1	1754	2	Y	-0-					19
*05	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	123	1	1565	2	Y	-0-					19
*06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	123	1	1539	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	130	1	1600	2	Y	-0-					19
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	115	1	1453	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

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
*01	1705	N	696	-0-	-1009	-0-	52	1	644	2	Y	-0-					38
*02	1792	N	1527	-0-	-265	-0-	110	1	1413	2	Y	4					42
							4	9									
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	141	1	1868	2	Y	-0-					42
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	141	1	1868	2	Y	-0-					42
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	155	1	1981	2	Y	2					44
							2	9									
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	151	1	1901	2	Y	12					56
							13	9									
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	179	1	2207	2	Y	1	51	1			6
							1	9									
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	173	1	2185	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	7564	X	6109	-0-	-1455	-0-	444	1	5665	2	N	-0-					12
*02	6552	X	5862	-0-	-690	-0-	424	1	5438	2	N	-0-					12
*03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	454	1	6018	2	N	-0-					12
*04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	484	1	6427	2	N	96	98	1			10
							106	9									
*05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	559	1	7126	2	N	-0-					10
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	530	1	6657	2	N	2	2	8			10
							2	9									
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	576	1	7108	2	N	63	63	1			10
							69	9									
*08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	572	1	7241	2	N	4	4	8			10
							4	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
*01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	138	1	1738	2	N	-0-					45
*02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	126	1	1614	2	N	-0-					45
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	N	37					82
							41	9									
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1814	2	N	3					85
							3	9									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	N	2					87
							2	9									
*06	2070	N	1631	-0-	-439	-0-	120	1	1511	2	N	-0-					87
07	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	131	1	1614	2	N	-0-					87
08	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	127	1	1606	2	N	3	1	8			89
							3	9									

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
*01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*02	2716	X	2139	-0-	-577	-0-	155	1	1984	2	Y	-0-					3
*03	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	143	1	1894	2	Y	-0-					3
*04	2910	X	1209	-0-	-1701	-0-	86	1	1123	2	Y	-0-					3
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	229	1	2926	2	Y	13					16
							14	9									
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	221	1	2773	2	Y	2	16	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	228	1	2810	2	Y	-0-					-0-
*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	228	1	2879	2	Y	5	3	8			2
							6	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4154	X	3100	-0-	-1054	-0-	228	1	2872	2	Y	-0-					8
*02	3388	X	3088	-0-	-300	-0-	223	1	2865	2	Y	-0-					8
*03	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	252	1	3334	2	Y	-0-					8
*04	3630	X	2969	-0-	-661	-0-	205	1	2722	2	Y	38					46
							42	9									
*05	3751	X	2760	-0-	-991	-0-	201	1	2559	2	Y	-0-					46
*06	3390	X	2271	-0-	-1119	-0-	168	1	2103	2	Y	-0-					46
07	3503	X	2317	-0-	-1186	-0-	174	1	2143	2	Y	-0-					46
08	3503	X	2135	-0-	-1368	-0-	155	1	1963	2	Y	15					61
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	215	1	2710	2	Y	-0-					2
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	241	1	3092	2	Y	-0-					2
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					2
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	211	1	2804	2	Y	-0-					2
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	227	1	2922	2	Y	-0-					2
*06	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	157	1	1976	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	207	1	2548	2	Y	8					10
							9	9									
08	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	200	1	2534	2	Y	2	2	8			10
							2	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
*01	2015	N	1287	-0-	-728	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-					8
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	Y	-0-					8
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					8
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	3					11
							3	9									
*05	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					11
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	Y	-0-					11
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					11
08	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	117	1	1483	2	Y	15					26
							17	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	N	1202	-0-	-1278	-0-	89	1	1112	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2184	N	1818	-0-	-366	-0-	131	1	1686	2	Y	1					3
							1	9									
*03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	135	1	1789	2	Y	4					7
							4	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	Y	20					27
							22	9									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					27
*06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	133	1	1668	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									
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	677	-0-	-2454	-0-	49	1	627	2	Y	1					3
							1	9									
*02	2716	X	597	-0-	-2119	-0-	43	1	554	2	Y	-0-					3
*03	1333	X	530	-0-	-803	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					3
*04	660	X	507	-0-	-153	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					3
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					3
*06	510	N	472	-0-	-38	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					3
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					3
08	1240	N	368	-0-	-872	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	265	1	3344	2	Y	-0-					2
*02	3332	X	3282	-0-	-50	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-					2
*03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	245	1	3244	2	Y	-0-					2
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	240	1	3176	2	Y	-0-					2
*05	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	257	1	3274	2	Y	-0-					2
*06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	244	1	3060	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	252	1	3109	2	Y	8					10
							9	9									
08	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	237	1	3004	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					15
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					15
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					15
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	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-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	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
*01	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	136	1	1746	2	Y	-0-					3
*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	Y	-0-					3
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	3					6
							3	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	38	31	1			13
							42	9									
*05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	135	1	1719	2	Y	-0-					13
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	136	1	1679	2	Y	2					15
							2	9									
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	132	1	1666	2	Y	4	2	8			17
							4	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
*01	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	263	1	3351	2	Y	-0-					6
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	274	1	3510	2	Y	-0-					6
*03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	283	1	3749	2	Y	-0-					6
*04	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	262	1	3478	2	Y	-0-					6
*05	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	277	1	3537	2	Y	-0-					6
*06	3870	X	3638	-0-	-232	-0-	268	1	3369	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	282	1	3479	2	Y	-0-					6
08	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	272	1	3446	2	Y	13	1	8			18
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					1
*02	952	N	776	-0-	-176	-0-	56	1	720	2	Y	-0-					1
*03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	75	1	998	2	Y	-0-					1
*04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					1
*05	837	N	710	-0-	-127	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					1
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	2	Y	-0-					1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	Y	-0-					1
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	3	2	8			2
							3	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2914	N	2446	-0-	-468	-0-	180	1	2266	2	Y	-0-					4
*02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	183	1	2350	2	Y	-0-					4
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	193	1	2563	2	Y	-0-					4
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	179	1	2373	2	Y	-0-					4
*05	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	183	1	2341	2	Y	-0-					4
*06	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	175	1	2199	2	Y	-0-					4
07	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	183	1	2256	2	Y	-0-					4
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2417	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
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	268	1	3393	2	Y	-0-					41
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	251	1	3218	2	Y	-0-					41
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	270	1	3577	2	Y	-0-					41
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	259	1	3441	2	Y	-0-					41
*05	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	267	1	3400	2	Y	-0-	3	1			38
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	273	1	3434	2	Y	-0-					38
07	3751	X	3731	-0-	-20	-0-	280	1	3451	2	Y	-0-					38
*08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	3417	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
*01	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	223	1	2811	2	Y	35					48
							39	9									
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	212	1	2719	2	Y	12					60
							13	9									
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	227	1	3012	2	Y	-0-	57	1			3
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	233	1	3093	2	Y	11					14
							12	9									
*05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	239	1	3051	2	Y	-0-					14
*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	226	1	2842	2	Y	29					43
							32	9									
07	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	216	1	2666	2	Y	2	38	1			7
							2	9									
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	214	1	2703	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3534	X	3201	-0-	-333	-0-	235	1	2966	2	Y	-0-					23
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	225	1	2886	2	Y	-0-					23
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	221	1	2929	2	Y	10	30	1			3
							11	9									
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	-0-					3
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	222	1	2832	2	Y	3					6
							3	9									
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	216	1	2709	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2754	2	Y	-0-					6
08	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	203	1	2567	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

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
*01	1736	N	148	-0-	-1588	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					1
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	148	1	1900	2	Y	-0-					1
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	Y	-0-					1
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	33					34
							36	9									
*05	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	119	1	1517	2	Y	-0-					34
*06	1770	N	1154	-0-	-616	-0-	85	1	1069	2	Y	-0-					34
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1675	2	Y	-0-					34
08	1860	X	93	-0-	-1767	-0-	6	1	81	2	Y	5	5	8			34
							6	9									

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
*01	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	153	1	1931	2	Y	1					3
							1	9									
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	Y	-0-					3
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	Y	-0-					3
*04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	138	1	1831	2	Y	-0-					3
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	151	1	1932	2	Y	-0-					3
*06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	140	1	1762	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	149	1	1839	2	Y	-0-					3
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	142	1	1798	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

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
*01	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	127	1	1589	2	Y	-0-					6
*02	1904	N	1544	-0-	-360	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-					6
*03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	135	1	1801	2	Y	-0-					6
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	19					25
							21	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	5					30
							6	9									
*06	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	118	1	1477	2	Y	2	20	1	2	8	10
							2	9									
*07	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	125	1	1536	2	Y	-0-					10
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	118	1	1494	2	Y	4	2	8			12
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	376	1	4757	2	Y	-0-					6
*02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	331	1	4252	2	Y	-0-					6
*03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	374	1	4957	2	Y	-0-					6
*04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	356	1	4724	2	Y	-0-					6
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	364	1	4644	2	Y	-0-					6
*06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	331	1	4159	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	371	1	4575	2	Y	-0-					6
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	2	Y	14	2	8			18
							15	9									

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
*01	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	153	1	1943	2	Y	-0-					26
*02	1988	N	1950	-0-	-38	-0-	141	1	1809	2	Y	-0-					26
*03	2418	N	1557	-0-	-861	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-					26
*04	2040	N	1832	-0-	-208	-0-	128	1	1704	2	Y	-0-					26
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	Y	-0-					26
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	169	1	2123	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	Y	-0-					26
08	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	181	1	2289	2	Y	2	2	8			26
							2	9									

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
*01	1023	N	555	-0-	-468	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					3
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					3
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	-0-					3
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					3
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	971	2	Y	-0-					3
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	2	Y	-0-					3
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-					3
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	Y	-0-					3

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
*01	5611	X	3997	-0-	-1614	-0-	301	1	3681	2	Y	14					69
							15	9									
*02	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	357	1	4583	2	Y	-0-					69
*03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	358	1	4751	2	Y	-0-					69
*04	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	351	1	4665	2	Y	8					77
							9	9									
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	379	1	4832	2	Y	22	81	1			18
							24	9									
*06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	366	1	4594	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
*07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	389	1	4796	2	Y	2					30
							2	9									
08	5208	X	5119	-0-	-89	-0-	375	1	4742	2	Y	2	2	8			30
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4371	X	3756	-0-	-615	-0-	277	1	3479	2	N	-0-					90
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	286	1	3670	2	N	-0-					90
*03	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	281	1	3734	2	N	-0-					90
*04	4320	X	3365	-0-	-955	-0-	235	1	3130	2	N	-0-					90
*05	4464	X	3787	-0-	-677	-0-	275	1	3512	2	N	-0-					90
*06	3960	X	3243	-0-	-717	-0-	239	1	3004	2	N	-0-					90
07	4092	X	2347	-0-	-1745	-0-	176	1	2171	2	N	-0-					90
08	3999	X	2729	-0-	-1270	-0-	200	1	2528	2	N	1	1	8			90
							1	9									

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

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-
08	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

*01	682	N	645	-0-	-37	-0-	47	1	598	2	Y	-0-					16
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	Y	-0-					16
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	Y	10					26
							11	9									
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	Y	5					31
							6	9									
*05	961	N	910	-0-	-51	-0-	66	1	844	2	Y	-0-					31
*06	930	N	893	-0-	-37	-0-	66	1	827	2	Y	-0-					31
*07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	69	1	847	2	Y	-0-					31
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					31

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3689	X	2532	-0-	-1157	-0-	177	1	2355	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	191	1	1900	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	258	1	2568	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	246	1	3285	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (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
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
08	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	202	1	3314	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
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
08	2914	N	2797	-0-	-117	-0-	160	1	2624	2	N	12					102
							13	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 #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		4344	-0-	4344	4344	249	1	4094	2	Y	1					39
							1	9									

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	155	1	2542	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
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-					85
08	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	169	1	2778	2	Y	1					86
							1	9									

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	35	1	5078	2	N	1					81
							1	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	248	1	4067	2	Y	-0-					25

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	177	1	2899	2	Y	1					8
							1	9									

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
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
08	DLQ G-10		1873	-0-	1873	1873	107	1	1760	2	Y	5					29
							6	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	227	1	3724	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	95	1	1587	2	Y	1					22
							1	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					54
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	122	1	1996	2	Y	-0-					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	8	1	1135	2	N	-0-					126

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	104	1	1727	2	Y	1					10
							1	9									

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	12	1	1856	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
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									
08	DLQ G-10		4502	-0-	4502	4502	30	1	4471	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	65	1	1115	2	Y	1					9
							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 #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1942	-0-	1942	1942	109	1	1833	2	Y	-0-					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3319	-0-	3319	3319	190	1	3129	2	Y	-0-					11

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	192	1	3169	2	Y	-0-					32

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		741	-0-	741	741	42	1	699	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
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
08	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	35	1	5176	2	N	1					68
							1	9									

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	178	1	1883	2	Y	-0-					55

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		98	-0-	98	98	6	1	91	2	Y	1					37
							1	9									

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	314	1	5157	2	Y	1					40
							1	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
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
08	DLQ G-10		464	-0-	464	464	3	1	461	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
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
08	DLQ G-10		4261	-0-	4261	4261	29	1	4232	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
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
08	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	20	1	2875	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
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
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
*11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					87
*12	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					87
*01	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	1			N	-0-					87
*02	14B DENY		1	-0-	1	4	1	1			N	-0-					87
*03	14B DENY		1	-0-	1	5	1	1			N	-0-					87
*04	14B DENY		1	-0-	1	6	1	1			N	-0-					87
*05	14B DENY		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					87
*06	14B DENY		1	-0-	1	8	1	1			N	-0-					87
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					87
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					87

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

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-
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	239	1	1868	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

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-
*08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	547	1	4331	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

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-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	113	1	1020	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

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-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	262	1	3491	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	249	1	3320	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
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-
*08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	471	1	6279	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	68	1	672	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	257	1	2558	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	440	1	4368	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	396	1	5283	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

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-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	121	1	1610	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

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-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	170	1	1693	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

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-
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	403	1	5381	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

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-
08	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	153	1	2038	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

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-
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	378	1	3761	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

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-
08	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	222	1	2958	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	251	1	2491	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	4095	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	256	1	2540	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
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-
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	161	1	2148	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
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-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	187	1	1858	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
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-
08	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	149	1	1485	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2858	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	214	1	2128	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	138	1	1837	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	122	1	1216	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
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-
08	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	389	1	3869	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	343	1	3410	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1249	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	275	1	3662	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	280	1	3740	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	2688	-0-	-319	-0-	246	1	2442	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
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-
08	4991	X	4662	-0-	-329	-0-	426	1	4236	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1891	X	1370	-0-	-521	-0-	125	1	1245	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	193	1	1920	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. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	226	1	2243	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	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-
*08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	675	1	9003	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	368	1	3660	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5270	X	3881	-0-	-1389	-0-	271	1	3610	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	342	1	4555	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	146	1	1942	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	279	1	3723	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	338	1	4513	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

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-
08	7192	X	6311	-0-	-881	-0-	577	1	5734	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

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-
08	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	408	1	4055	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

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-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	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

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
*08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	49	2	43	9	Y	39	207	1			109

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

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
08	5084	X	2560	-0-	-2524	-0-	1867	2	693	9	N	630	534	1			146

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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
08	6107	X	3104	-0-	-3003	-0-	2718	2	386	9	N	351	369	1			282

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	2636	-0-	-1456	-0-	2237	2	399	9	N	363	363	1			20
08	4092	X	2113	-0-	-1979	-0-	1665	2	448	9	N	407	186	1			241

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
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
08	3999	X	2258	-0-	-1741	-0-	1547	2	711	9	N	646	716	1			267

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
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
08	4247	X	2140	-0-	-2107	-0-	1843	2	297	9	N	270	186	1			188

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					17

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					162

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					217

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					366

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					54

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					176

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					240

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					326

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					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
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
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	2440					Y	NO RPT					162

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

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									
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	2661					Y	NO RPT					151

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

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									
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					155

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

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									
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					228

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
03	16585	X	4543	-0-	-12042	-0-	189 28	1 9	4326	3	N	25	25	1			-0-
04	17850	X	2116	-0-	-15734	-0-	543 12	1 9	1561	3	N	11	11	1			-0-
05	18445	X	4747	-0-	-13698	-0-	502 162	1 9	4083	3	N	147	139	1			8
06	4173	X	4032	-0-	-141	-0-	457 112	1 9	3463	3	N	102	99	1			11
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	447 106	1 9	1800	3	N	96	88	1			19
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					19

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3688	-0-	3688	6411	119 845	1 9	2724	3	Y	768	948	1			427
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	8013	611 766	1 9	225	3	Y	696	550	1			573
05	DLQ G-10		3246	-0-	3246	11259	578 745	1 9	1923	3	Y	677	815	1			435
06	13734	X	2475	-0-	-11259	-0-	486 564	1 9	1425	3	Y	513	495	1			453
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	517 607	1 9	3748	3	Y	552	508	1			497
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					497

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3355	620 405	1 9	559	3	Y	368	469	1			524
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	5013	509 416	1 9	733	3	Y	378	303	1			599
05	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7317	466 375	1 9	1463	3	Y	341	507	1			433
06	9341	X	2024	-0-	-7317	-0-	395 298	1 9	1331	3	Y	271	337	1			367
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	366 375	1 9	1025	3	Y	341	393	1			315
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					315

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2895	127 130	1 9	1251	3	Y	118	400	1			302
04	DLQ G-10		1435	-0-	1435	4330	54 234	1 9	1147	3	Y	213	13	1			502
05	DLQ G-10		1521	-0-	1521	5851	48 154	1 9	1319	3	Y	140	368	1			274
06	2700	N	1436	-0-	-1264	4587	42 133	1 9	1261	3	Y	121	196	1			199
07	3100	N	1472	-0-	-1628	2959	46 162	1 9	1264	3	Y	147	10	1			336
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	1440					Y	NO RPT					336

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	347 884	1 9	242	3	Y	804	1154	1			218
04	DLQ G-10		580	-0-	580	2053	7 270	1 9	303	3	Y	245	2	1			461
05	DLQ G-10		178	-0-	178	2231	6 41	1 9	131	3	Y	37	1	1			497
06	2700	N	740	-0-	-1960	271	215 150	1 9	375	3	Y	136	384	1			249
07	3100	N	3905	-0-	805	1076	497 384	1 9	3024	3	Y	349	199	1			399
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	890					Y	NO RPT					399

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3765	-0-	3765	7134	241 766	1 9	2758	3	Y	696	696	1			101
04	DLQ G-10		2869	-0-	2869	10003	632 913	1 9	1324	3	Y	830	649	1			282
05	DLQ G-10		5437	-0-	5437	15440	409 773	1 9	4255	3	Y	703	711	1			274
06	20612	X	5172	-0-	-15440	-0-	463 515	1 9	4194	3	Y	468	442	1			300
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	466 714	1 9	3786	3	Y	649	703	1			246
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					246

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
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	6080	507 613	1 9	2114	3	Y	557	437	1			183
04	DLQ G-10		2863	-0-	2863	8943	453 374	1 9	2036	3	Y	340	316	1			207
05	DLQ G-10		3411	-0-	3411	12354	403 306	1 9	2702	3	Y	278	391	1			94
06	15974	X	3620	-0-	-12354	-0-	400 288	1 9	2932	3	Y	262	160	1			196
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	360 358	1 9	2657	3	Y	325	404	1			117
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					117

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	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									
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					125

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					46

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					72

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	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
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

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
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					118

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

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									
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					258

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

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									
08	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					209

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

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									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					280

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		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									
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					290

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					193

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					159

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					152

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					157

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					66

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					459

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					324

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					280

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					21

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	1786					Y	NO RPT					297

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					197

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					75

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					162

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
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									
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					51

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	3388	-0-	3388	7080	895 273	1 9	2220	3	Y	248	200	1			382
04	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	10377	749 261	1 9	2287	3	Y	237	197	1			422
05	DLQ	G-10	4370	-0-	4370	14747	683 241	1 9	3446	3	Y	219	376	1			265
06	18391	X	3644	-0-	-14747	-0-	556 240	1 9	2848	3	Y	218	196	1			287
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	495 187	1 9	2232	3	Y	170	200	1			257
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					257

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					278

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
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
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					374

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	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-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	77	1	73	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	457	1	439	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

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-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

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-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 10138 - 10148

03	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									
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	30	2	N	18					132
							20	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	204	1	1074	2	N	6					151
							7	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

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
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	1					86
							1	9									

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28374		21441	-0-	-6933	-0-	62 158	1 9	21221	2	N	144	152	1			24
04	14040		21265	-0-	7225	7225	60 161	1 9	21044	2	N	146	149	1			21
05	35839		21561	-0-	-14278	-0-	62 153	1 9	21346	2	N	139					160
06	22110	R	22110	-0-	-0-	-0-	58 145	1 9	21907	2	N	132	181	1			111
07	21979	#	19424	-0-	-2555	-0-	62 145	1 9	19217	2	N	132	173	1			70
08	21979	#	20639	-0-	-1340	-0-	62 132	1 9	20445	2	N	120	79	1			111

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

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	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					68
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

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	2340	-0-	-109	-0-	2334	3	6	9	N	5					98
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					98

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

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
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					42

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	103	1	231	2	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	65	1	220	2	Y	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	67	1	260	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-
*08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	598	1	2314	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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					27
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	535	2	N	2					95
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	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					53
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					113
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

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
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12788	3	246	9	N	224	225	1			29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
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
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1992	3	45	9	N	41	38	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			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-
*08	1331	N	889	-0-	-442	-0-	889	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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
08	1333	N	751	-0-	-582	-0-	715	3	36	9	N	33	33	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
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
08	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1514	3			N	-0-	1	1			-0-

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
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
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25	23	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5723	3	47	9	N	43	46	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	X	743	-0-	-249	-0-	736	3	7	9	N	6	8	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2409	3	55	9	N	50	49	1			6

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
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
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3061	3	42	9	N	38	37	1			5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4856	3	34	9	N	31	34	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3109	3	14	9	N	13	6	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2331	3	83	9	N	75	74	1			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	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
08	3007	X	1675	-0-	-1332	-0-	1627	3	48	9	N	44	51	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	3	78	9	N	71	66	1			19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10135	3	3	9	N	3	76	1			3

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	652	3			N	-0-	2	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

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
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	402	3	83	9	N	75	74	1			10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

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
*08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5829	3	17	9	N	15	17	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

03	0	N	-0-	-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

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
08	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	1062	3	34	9	N	31	33	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

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
08	3689	X	2223	-0-	-1466	-0-	2189	3	34	9	N	31	34	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

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
*08	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	18778	3	340	9	N	309	203	1			133

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19885	3			N	-0-					-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

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
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
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	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
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	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
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

03	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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					124

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

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
08	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	2425	2	8	9	N	7					104

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

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
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					53

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059

IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					378
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	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

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	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3110	2	21	9	N	19					177
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					177
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					177

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
08	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
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	168	2	15	9	N	14					166
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	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

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
08	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					346

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	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

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	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					237
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3438					N	NO RPT					237
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3438					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
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	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	182	1			272
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					272
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					272

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2652	2	128	9	N	116	190	1			18
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					18
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					18

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					156

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					33

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		579	-0-	579	579	567	2	12	9	Y	11					37

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	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
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	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					41
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

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
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	2	N	-0-					55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

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
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

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									
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	N	17					115
							19	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

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									
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	22					65
							24	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	7	76	1			20
							8	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	N	29	164	1			67
							32	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					140

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	24	129	1			50
							26	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	562	2	N	19					119
							21	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	930	2	N	-0-					92
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	23					115
							25	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1462	2	N	4					119
							4	9									
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	46	1	789	2	N	-0-					119
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	N	10					129
							11	9									
08	1395	N	914	-0-	-481	-0-	50	1	857	2	N	6					135
							7	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3766	2	13	9	N	12					12
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					12

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	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	386	-0-	-544	-0-	386	2			N	-0-					138
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					134
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					134

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	3100	2	2	9	N	2	177	1			156

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	140	2	34	9	N	31					100

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	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
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
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					23

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
*08	3100	N	4190	-0-	1090	1090	4187	2	3	9	N	3					93

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
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
08	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	1230	2	19	9	Y	17					30

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
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
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
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
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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
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
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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
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
08	2294	X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					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
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
08	2046	X	950	-0-	-1096	-0-	950	2			N	-0-					28

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
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-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					25

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-
08	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
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
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30					35

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
*08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

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	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			N	-0-					76
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			N	-0-					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					76
08	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	2			N	-0-					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
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
*08	4360	X	1103	-0-	-3257	-0-	1103	2			N	-0-					125

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					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
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
08	1550	N	646	-0-	-904	-0-	645	2	1	9	N	1					255

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 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
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
*08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6757	3	44	9	N	40					278

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
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	6586	-0-	-575	-0-	6575	3	11	9	N	10					57
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					57

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

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									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1113	2	Y	-0-					117

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

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									
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	178	1	943	2	Y	-0-					27

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

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									
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	181	1	960	2	Y	-0-					28

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

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
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	573	1	817	2	N	-0-					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1209	N	991	-0-	-218	-0-	290	1	698	2	N	3					96
							3	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1581	N	920	-0-	-661	-0-	269	1	648	2	N	3					226
							3	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	196	1	471	2	Y	2					72
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SHUT IN		1324	-0-	1324	2168	1324	2			N	-0-					107

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1192	2	18	9	N	16	28	1			20

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

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	74	-0-	-298	-0-	74	1			N	-0-					232
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

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	71	-0-	-84	-0-	21	1	50	2	N	-0-					33
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	49	1	284	2	N	-0-					33

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	676	1	1562	2	N	7					88
							8	9									
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	237	1	1382	2	N	18					106
							20	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2403	-0-	-480	-0-	716	1	1656	2	N	28					158
							31	9									
08	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	310	1	1811	2	N	8					166
							9	9									

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
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	2689	-0-	-11	-0-	2492	2	197	9	N	179	174	1			46
07	2790	X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2			N	-0-					46
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					46

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
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
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	2	1	9	N	1					81

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	83	1	1009	2	N	38					110
							42	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					137

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

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									
*08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	405	1	4817	2	N	73					171
							80	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

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									
*08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	272	1	4923	2	Y	61	165	1			70
							67	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

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									
08	5580	X	3169	-0-	-2411	-0-	351	1	2818	2	Y	-0-	3	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	384	1	4667	2	N	38					110
							42	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	216	1	3920	2	N	56					158
							62	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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
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
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	N	15					50

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	16678	X	13527	-0-	-3151	-0-	248	1	13108	2	N	155	175	1			167
							171	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

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
08	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	3072	2	33	9	N	30	183	1			44

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		55946	-0-	55946	55946	55020	2	926	9	Y	842	647	1			195
03	0		320272	-0-	320272	376218	46	1	314373	2	Y	5321	5387	1			129
							5853	9									
04	0		316616	-0-	316616	692834	59	1	310369	2	Y	5625	5484	1			270
							6188	9									
05	0		282801	-0-	282801	975635	61	1	278178	2	Y	4147	4007	1			410
							4562	9									
*06	1213257	X	237622	-0-	-975635	-0-	59	1	233666	2	Y	3543	3563	1			390
							3897	9									
*07	217730	X	217730	-0-	-0-	-0-	57	1	214224	2	Y	3135	3193	1			332
							3449	9									
*08	191019	X	191019	-0-	-0-	-0-	188126	2	2893	9	Y	2630	2656	1			306

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

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
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					103

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3099	-0-	-993	-0-	3070	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08	4092	X	3342	-0-	-750	-0-	3318	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2488	-0-	-550	-0-	2463	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	2319	3	26	9	N	24	24	1			-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
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-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
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3	3	1			-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
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	9517	-0-	-899	-0-	9366	3	151	9	N	137	181	1			164
08	10354	X	9337	-0-	-1017	-0-	9174	3	163	9	N	148	188	1			124

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
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	13872	-0-	-1504	-0-	13629	3	243	9	N	221	181	1			156
08	15097	X	13628	-0-	-1469	-0-	13384	3	244	9	N	222	187	1			191

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8780	-0-	-2194	-0-	8579	3	201	9	N	183	181	1			171
08	10509	X	8836	-0-	-1673	-0-	8532	3	304	9	N	276	188	1			259

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

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	3441	-0-	-155	-0-	3289	3	152	9	N	138	173	1			169
08	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	2791	3	155	9	N	141	176	1			134

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

03	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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2457	2	63	9	N	57	182	1			50
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

03	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									
08	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	447	1	638	2	N	12					244
							13	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	186	1	532	2	N	12					155
							13	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

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
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	635	1	497	2	N	1					112
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

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-					1
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	333	1	424	2	N	1					3
							1	9									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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
08	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	219	1	171	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	190	1	365	2	N	1					36
							1	9									

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
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
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	113	1	88	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
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
*08	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	259	1	329	2	Y	1					20
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

03	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									
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	141	1	271	2	N	8					190
							9	9									

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

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
*08	691	N	667	-0-	-24	-0-	293	1	373	2	Y	1					63
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

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									
08	4681	X	4488	-0-	-193	-0-	1303	1	3135	2	N	45					206
							50	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

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
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	81	1	63	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

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									
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	536	1	1030	2	N	23					91
							25	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

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
08	2108	X	1228	-0-	-880	-0-	360	1	866	2	N	2					96
							2	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	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
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	8	1	6	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

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-
*08	424	N	-0-	-0-	-424	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

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
*08	3000	N	1563	-0-	-1437	896	1563	2			Y	-0-					81

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

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
08	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

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
*08	1725	N	-0-	-0-	-1725	-0-					Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

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-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

03	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-
*08	1324	N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

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
*08	3000	N	-0-	-0-	-3000	1557					Y	-0-					49

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3000	N	-0-	-0-	-3000	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
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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
*08	244	N	-0-	-0-	-244	-0-					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
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
*08	2186	N	-0-	-0-	-2186	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	766	N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2295	N	-0-	-0-	-2295	-0-					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
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
*08	6377	X	-0-	-0-	-6377	-0-					Y	-0-					48

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	381	N	-0-	-0-	-381	-0-					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
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
*08	1094	N	-0-	-0-	-1094	-0-					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
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
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
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
*08	249	N	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					45

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

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
*08	1776	N	546	-0-	-1230	-0-	546	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

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-
08	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

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
08	5611	X	1511	-0-	-4100	-0-	1479	2	32	9	N	29	90	1			66

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

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
*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2708	2	40	9	N	36	67	1			44

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	-0-	-200	-0-	30	1	142	2	N	-0-					51
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	11					62
							12	9									

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
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	717	-0-	-120	-0-	126	1	591	2	N	-0-					53
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	43	1	747	2	N	41					94
							45	9									

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
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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	73	1	1840	2	N	17					119
							19	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	49	1	1521	2	N	12					131
							13	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	743	-0-	-187	-0-	77	1	642	2	N	22					123
							24	9									
08	930	N	755	-0-	-175	-0-	128	1	607	2	N	18					141
							20	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	-0-	-162	-0-	59	1	137	2	N	13					91
							14	9									
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	74	1	434	2	N	29					120
							32	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	N	-0-					83
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	20	1	119	2	N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	2	N	33					161
							36	9									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	17					178
							19	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

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									
08	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	140	1	2478	2	N	10					147
							11	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

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									
08	5735	X	2676	-0-	-3059	-0-	288	1	2244	2	N	131	189	1			86
							144	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

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									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2635	X	2035	-0-	-600	-0-	536	1	1485	2	N	13					56
							14	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

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
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	N	6					25

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

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									
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	20	1	368	2	Y	-0-	10	1			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

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
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	-0-	7	1			-0-

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

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
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					170

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

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
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	164	1	1088	2	Y	3					37
							3	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3007	X	1147	-0-	-1860	-0-	195	1	938	2	N	13					102
							14	9									

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1457	N	979	-0-	-478	-0-	133	1	845	2	Y	1					142
							1	9									

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
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									
08	2728	X	2165	-0-	-563	-0-	294	1	1869	2	Y	2					83
							2	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
08	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
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	431	1	5115	2	N	72	188	1			81
							79	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	340	1	1273	2	Y	68					183
							75	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3162	X	1257	-0-	-1905	-0-	139	1	1112	2	N	5					105
							6	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28

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
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									
08	4743	X	2682	-0-	-2061	-0-	31	1	2604	2	N	43					148
							47	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

03	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
08	2635	X	416	-0-	-2219	-0-	32	1	383	2	N	1					25
							1	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

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									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	188	1	1062	2	Y	19					62
							21	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

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									
08	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	686	1	3398	2	N	39					82
							43	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

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									
*08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2751	2	N	39	180	1			69
							43	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	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									
08	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	390	1	4053	2	N	46	181	1			32
							51	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	18	1	103	2	Y	-0-					1

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	270	1	1797	2	Y	9					80
							10	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	N	3					158
							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
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
08	1054	N	835	-0-	-219	-0-	261	1	574	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	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									
08	3162	X	2272	-0-		-890		-0-	692	1	1525	2	N	50					122
									55	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5564	X	5564	-0-		-0-		-0-	480	1	4984	2	N	91	171	1			25
									100	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2095	N	2095	-0-		-0-		-0-	570	1	1525	2	N	-0-					82

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7378	X	6579	-0-		-799		-0-	972	1	5505	2	N	93	179	1			43
									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
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
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	184	1	584	2	Y	2					53
							2	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1705	N	1150	-0-	-555	-0-	292	1	811	2	N	43	183	1			35
							47	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	357	1	786	2	N	2					162
							2	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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	4456	-0-	-938	-0-	4427	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	5115	X	3979	-0-	-1136	-0-	3955	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

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		47	-0-	47	257	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	263	6	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

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		2143	-0-	2143	5303	2114	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2206	-0-	2206	7509	2182	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

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		1199	-0-	1199	3661	1171	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	4824	1139	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

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		492	-0-	492	1441	492	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		514	-0-	514	1955	514	3			Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2218	-0-	2218	7339	2189	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	9325	1962	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		406	-0-	406	941	406	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	1339	398	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		4028	-0-	4028	15314	4000	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		5141	-0-	5141	20455	5117	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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		1468	-0-	1468	4611	1439	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	6135	1500	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

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		1059	-0-	1059	3269	1059	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		991	-0-	991	4260	991	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

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		540	-0-	540	1661	540	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		612	-0-	612	2273	612	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

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		1789	-0-	1789	5499	1787	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10		1835	-0-	1835	7334	1831	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

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		5074	-0-	5074	15284	5045	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5283	-0-	5283	20567	5259	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

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		3750	-0-	3750	12146	3722	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		4455	-0-	4455	16601	4431	3	24	9	Y	22	22	1			-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
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		197	-0-	197	1974	197	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	2313	339	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3111	-0-	3111	9355	3082	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	12550	3171	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3378	-0-	3378	7776	3352	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		3637	-0-	3637	11413	3615	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		6438	-0-	6438	20442	6409	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		6581	-0-	6581	27023	6557	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2744	-0-	2744	8125	2715	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2837	-0-	2837	10962	2813	3	24	9	Y	22	22	1			-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
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		3954	-0-	3954	11811	3929	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		3985	-0-	3985	15796	3963	3	22	9	Y	20	20	1			-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
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		230	-0-	230	679	230	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1057	377	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		4018	-0-	4018	12323	3989	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		4314	-0-	4314	16637	4290	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		1372	-0-	1372	4388	1372	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	5791	1403	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2135	-0-	2135	7874	2120	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10		1760	-0-	1760	9634	1752	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2431	-0-	2431	8150	2402	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2622	-0-	2622	10772	2598	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		265	-0-	265	996	265	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		400	-0-	400	1396	396	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		133	-0-	133	470	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	653	182	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3697	-0-	3697	10164	3668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3793	-0-	3793	13957	3769	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		5123	-0-	5123	16463	5094	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5426	-0-	5426	21889	5402	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3513	-0-	3513	10638	3484	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	14156	3494	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2915	-0-	2915	8721	2886	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2984	-0-	2984	11705	2960	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		873	-0-	873	2505	872	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		781	-0-	781	3286	780	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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		3803	-0-	3803	14240	3775	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		5130	-0-	5130	19370	5106	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3443	-0-	3443	10782	3417	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		3993	-0-	3993	14775	3969	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		1109	-0-	1109	3379	1106	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		1144	-0-	1144	4523	1137	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2679	-0-	2679	8866	2650	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	12266	3376	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		2622	-0-	2622	8011	2593	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2856	-0-	2856	10867	2832	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3398	-0-	3398	11466	3369	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	15194	3704	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3170	-0-	3170	9650	3141	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3284	-0-	3284	12934	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-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
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		2293	-0-	2293	6844	2264	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2616	-0-	2616	9460	2592	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		912	-0-	912	1950	912	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		669	-0-	669	2619	669	3			Y	-0-					-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
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		4564	-0-	4564	21917	4535	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3980	-0-	3980	25897	3956	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		5019	-0-	5019	16826	4990	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		5652	-0-	5652	22478	5628	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		62	-0-	62	297	62	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	411	114	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3981	-0-	3981	12729	3955	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10		4185	-0-	4185	16914	4161	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		823	-0-	823	2484	823	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		787	-0-	787	3271	787	3			Y	-0-					-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	EOM BALANCE
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		2841	-0-	2841	8417	2813	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	11443	3002	3	24	9	Y	22	22	1	-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	EOM BALANCE
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		1325	-0-	1325	3901	1296	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	5391	1466	3	24	9	Y	22	22	1	-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	EOM BALANCE
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		3035	-0-	3035	9044	3006	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10		3413	-0-	3413	12457	3389	3	24	9	Y	22	22	1	-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	EOM BALANCE
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		395	-0-	395	1213	395	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		380	-0-	380	1593	380	3			Y	-0-			-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	EOM BALANCE
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		5106	-0-	5106	15533	5077	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10		5642	-0-	5642	21175	5618	3	24	9	Y	22	22	1	-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	EOM BALANCE
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		2193	-0-	2193	6767	2168	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ G-10		2129	-0-	2129	8896	2105	3	24	9	Y	22	22	1	-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	EOM BALANCE
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		1632	-0-	1632	4980	1607	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6685	1681	3	24	9	Y	22	22	1	-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
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		3276	-0-	3276	8684	3247	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3267	-0-	3267	11951	3243	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		3738	-0-	3738	11693	3709	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		3990	-0-	3990	15683	3966	3	24	9	Y	22	22	1			-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
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		2912	-0-	2912	9030	2883	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	11972	2918	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		710	-0-	710	2320	710	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		774	-0-	774	3094	774	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		4424	-0-	4424	13254	4395	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10		4725	-0-	4725	17979	4701	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3581	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4471	3	23	9	N	21	21	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4593	-0-	-57	-0-	4565	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3984	3	24	9	N	22	22	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2742	-0-	-203	-0-	2716	3	26	9	N	24	24	1			-0-
08	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2756	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3100	N	3568	-0-	468	468	3554	3	14	9	N	13	13	1			-0-
*08	936	N	468	-0-	-468	-0-	465	3	3	9	N	3	3	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4137	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4497	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	677	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	747	3	24	9	N	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4153	-0-	-497	-0-	4125	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	N	22	22	1			-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
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	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8187	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7026	3	24	9	N	22	22	1			-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
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
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	635	2	7	9	N	6					28

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
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	5859	-0-	-1705	-0-	880	1	4979	2	N	-0-					250
08	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
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	7853	-0-	-1075	-0-	7778	2	75	9	N	68					177
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					177

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	2066	1	21737	2	N	93					153
							102	9									
08	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					153

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
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	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1117	1	10888	2	N	143	175	1			260
							157	9									
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					260

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2649	2	112	9	Y	102	50	1			99

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
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	425	-0-	-2185	-0-	425	2			N	-0-	164	1			63
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					63
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					63

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7564	X	5650	-0-	-1914	-0-	5650	3			N	-0-					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
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									
08	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	522	1	2372	3	N	-0-					157

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	11147	-0-	-974	-0-	610	1	10533	3	N	4					95
							4	9									
04	11730	X	6683	-0-	-5047	-0-	603	1	6072	3	N	7					102
							8	9									
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
08	11160	X	420	-0-	-10740	-0-	76	1	344	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	17057	-0-	-830	-0-	1216	1	15810	2	N	28	1	8			206
							31	9									
04	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1453	1	17227	2	N	25	52	1			179
							28	9									
05	19034	X	18158	-0-	-876	-0-	1532	1	16606	2	N	18					197
							20	9									
06	18420	X	17512	-0-	-908	-0-	1453	1	16044	2	N	14					211
							15	9									
07	19344	X	17352	-0-	-1992	-0-	1695	1	15645	2	N	11	51	1			171
							12	9									
08	19344	X	17768	-0-	-1576	-0-	1781	1	15962	2	N	23					194
							25	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	415	1	5398	2	Y	10	1	8			42
							11	9									
04	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	463	1	5484	2	Y	8	12	1	1	8	37
							9	9									
05	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	482	1	5225	2	Y	7	1	8			43
							8	9									
06	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	467	1	5160	2	Y	5	1	8			47
							6	9									
07	6448	X	5952	-0-	-496	-0-	582	1	5366	2	Y	4	17	1	1	8	33
							4	9									
08	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	622	1	5564	2	Y	9	1	8			41
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		9936	-0-	9936	9936	1841	1	8095	2	Y	-0-					62

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8618	X	4822	-0-	-3796	-0-	484	1	4331	2	N	6					150
							7	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
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									
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	5524	554	1	4962	2	Y	7					32
							8	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		8112	-0-		8112	8112	813	1	7286	2	Y	12					29
								13	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	21979	X	11338	-0-		-10641	-0-	1137	1	10184	2	N	15					89
								17	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	9057	X	9057	-0-		-0-	-0-	908	1	8136	2	N	12					62
								13	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		6130	-0-		6130	6130	1135	1	4995	2	Y	-0-					40

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
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									
*08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	658	1	9605	2	Y	32	41	1			26
							35	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-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
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									
*08	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	1618	1	23635	2	Y	27	20	1			16
							30	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9207	X	8912	-0-	-295	-0-	570	1	8325	2	Y	15	19	1			12
							17	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
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									
08	2542	N	2031	-0-	-511	-0-	129	1	1882	2	Y	18	25	1			15
							20	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

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									
*08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	469	1	9197	2	Y	4	8	1			4
							4	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

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-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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									
*08	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	414	1	8118	2	Y	2	5	1			3
							2	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
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-
08	5890	X	4897	-0-	-993	-0-	238	1	4659	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	483	1	9466	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
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-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4247	X	3616	-0-	-631	-0-	232	1	3384	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT		15319	-0-	15319	15319	744	1	14574	2	Y	1					1
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	67	154	1			91
							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
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									
*08	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	548	1	10738	2	Y	5	12	1			5
							6	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13082	X	12580	-0-	-502	-0-	365	1	12182	2	Y	30	44	1			16
							33	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	54	1	1217	2	N	8	166	1			24
							9	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	698	1	12897	2	Y	79	103	1			35
							87	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10323	X	9916	-0-	-407	-0-	500	1	9243	2	Y	157	200	1			69
							173	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7998	X	348	-0-	-7650	-0-	15	1	272	2	Y	55	145	1			22
							61	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	220	1	7331	2	Y	12	23	1			6
							13	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
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-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

03	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-
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

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
*08	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	15888	2	147	9	Y	134	176	1			111

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

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
08	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2320	2	12	9	Y	11	17	1			10

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

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-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

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									
08	15190	X	13530	-0-	-1660	-0-	694	1	12829	2	Y	6	12	1			3
							7	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	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									
08	12059	X	11772	-0-		-287	-0-	596	1	11015	2	Y	146	189	1			65
								161	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	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									
*08	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-	235	1	3439	2	Y	4	7	1			4
								4	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-		-0-	-0-	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-
08	558	N	14	-0-		-544	-0-	1	1	13	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	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									
08	6200	X	5338	-0-		-862	-0-	154	1	5126	2	Y	53	90	1			28
								58	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
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
08	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	275	1	5394	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

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									
08	18600	X	16228	-0-	-2372	-0-	1038	1	15168	2	Y	20	26	1			17
							22	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

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
08	5549	X	4571	-0-	-978	-0-	222	1	4349	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

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									
08	11129	X	10803	-0-	-326	-0-	315	1	10488	2	Y	-0-	1	1			1

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

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-
08	6262	X	5128	-0-	-1134	-0-	249	1	4879	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
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									
08	11005	X	10343	-0-	-662	-0-	662	1	9668	2	Y	12	15	1			10
							13	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

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-
*08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	6701	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
08	9331	X	8939	-0-	-392	-0-	572	1	8358	2	Y	8	11	1			7
							9	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

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									
*08	2756	N	2460	-0-	-296	-0-	122	1	2255	2	Y	75	95	1			33
							83	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

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-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

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									
08	5456	X	4451	-0-	-1005	-0-	285	1	4157	2	Y	8	10	1			6
							9	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

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									
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	Y	3	5	1			3
							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
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									
08	2294	X	469	-0-	-1825	-0-	13	1	446	2	Y	9	28	1			7
							10	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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									
08	6138	X	4547	-0-	-1591	-0-	221	1	4323	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

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
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	N	23					72
							25	9									

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

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	3					19
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	161	1	1570	2	Y	50					146
							55	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

03	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
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			6

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

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
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	2	20	9	Y	18	19	1			6

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

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
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	3	1			1

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	12	12	1			16
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2900	N	2760	-0-	-140	-0-	129	1	2631	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	106	1	2157	3	Y	14	13	1			19
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	3	Y	7	8	1			11
							8	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
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									
08	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	85	1	1731	3	Y	18	18	1			25
							20	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

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-
08	2511	X	2427	-0-	-84	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

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									
08	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	53	1	1083	3	Y	16	19	1			24
							18	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

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
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	2	4	9	Y	4	1	1			4

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
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									
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	3	Y	31	36	1			46
							34	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

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
*08	3100	N	2274	-0-	-826	2032	2252	2	22	9	Y	20	13	1			19

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

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									
*08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	3	Y	25	27	1			36
							28	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

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									
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	3	Y	8	6	1			11
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	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
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2237	2	18	9	Y	16	10	1			16

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	57	1	1159	3	Y	6	5	1			7
							7	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2629	3	Y	42	43	1			59
							46	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	170	1	3458	3	Y	59	38	1			75
							65	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	3	1			6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

03	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									
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	3	Y	17	15	1			22
							19	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

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
08	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1515	2	7	9	Y	6	4	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

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
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2181	2	74	9	Y	67	46	1			66

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	Y	13	9	1			13

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
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
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	9	4	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

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									
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	59	1	1197	3	Y	13	13	1			18
							14	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

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-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

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									
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	23	1	481	3	Y	9	14	1			15
							10	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

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									
*08	3100	N	2733	-0-	-367	4861	127	1	2580	3	Y	24	19	1			31
							26	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

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
08	589	X	397	-0-	-192	-0-	396	2	1	9	Y	1	1	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	15	1			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	738	3	Y	16					16
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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

03	3100	N	2332	-0-	-768	8432	96	1	2135	3	Y	92	84	1			78
							101	9									
04	3000	N	2279	-0-	-721	7711	24	1	2171	3	Y	76	72	1			82
							84	9									
05	3100	N	2739	-0-	-361	7350	119	1	2528	3	Y	84	77	1			89
							92	9									
06	3000	N	2565	-0-	-435	6915	114	1	2373	3	Y	71	64	1			96
							78	9									
*07	3100	N	2714	-0-	-386	6529	128	1	2496	3	Y	82	88	1			90
							90	9									
*08	3100	N	2066	-0-	-1034	5495	94	1	1915	3	Y	52	65	1			77
							57	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	3	Y	29	31	1			25
							32	9									
04	1380	N	621	-0-	-759	-0-	8	1	604	3	Y	8	23	1			10
							9	9									
05	1426	N	578	-0-	-848	-0-	25	1	546	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
06	3000	N	3817	-0-	817	817	174	1	3610	3	Y	30	5	1			32
							33	9									
*07	3100	N	3003	-0-	-97	720	145	1	2829	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
*08	3100	N	2874	-0-	-226	494	133	1	2715	3	Y	24	20	1			32
							26	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2587	-0-	-513	7191	111	1	2439	3	Y	34	27	1			28
							37	9									
04	3000	N	2251	-0-	-749	6442	25	1	2198	3	Y	25	26	1			27
							28	9									
05	3100	N	2438	-0-	-662	5780	108	1	2304	3	Y	24	25	1			26
							26	9									
06	3000	N	2269	-0-	-731	5049	104	1	2143	3	Y	20	18	1			28
							22	9									
*07	3100	N	2375	-0-	-725	4324	115	1	2234	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
*08	3100	N	1815	-0-	-1285	3039	85	1	1717	3	Y	12	18	1			20
							13	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1474	-0-	-1626	615	63	1	1370	3	Y	37	41	1			31
							41	9									
04	2276	N	1661	-0-	-615	-0-	19	1	1602	3	Y	36	29	1			38
							40	9									
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	68	1	1485	3	Y	32	36	1			34
							35	9									
06	1440	N	69	-0-	-1371	-0-	3	1	65	3	Y	1	25	1			10
							1	9									
*07	1705	N	1074	-0-	-631	-0-	50	1	1003	3	Y	19	9	1			20
							21	9									
08	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	66	1	1341	3	Y	18	15	1			23
							20	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1			18

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
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									
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	3	Y	13	13	1			18
							14	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	3	Y	14	13	1			20
							15	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	21	1			30

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	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
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									
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	16	1	329	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

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-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

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
08	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	2204	2	3	9	Y	3	2	1			3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	135	1	2752	3	Y	25	25	1			35
							28	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3627	X	2668	-0-	-959	-0-	124	1	2526	3	Y	16	19	1			23
							18	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	2106	-0-	-994	717	98	1	1993	3	Y	14	13	1			19
							15	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12617	X	11655	-0-	-962	-0-	542	1	11035	3	Y	71	72	1			100
							78	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

03	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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	3					188

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

03	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
08	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1146	2	18	9	Y	16	16	1			11

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

03	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
08	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	1620	2	15	9	Y	14	15	1			10

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

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
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	16	1			11

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

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
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	10	1			7

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

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
08	558	N	438	-0-	-120	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			3

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

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-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

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
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1457	2	15	9	Y	14	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
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
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	757	2	7	9	Y	6	7	1			4

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1744	2	21	9	Y	19	19	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
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-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	14	1			9

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	12	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
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
08	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1178	2	20	9	Y	18	18	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
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-
08	10	N	1	-0-	-9	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	Y	8	8	1			6

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

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
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	201	2	2	9	Y	2	2	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

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
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	Y	13	14	1			9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

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-
08	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

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
08	589	N	88	-0-	-501	-0-	87	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

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
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2052	2	21	9	Y	19	20	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	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

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
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	20	1			14

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

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-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

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
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	12	1			8

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

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
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1			11

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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	1	1	8			-0-
08	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
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
08	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1002	2	11	9	Y	10	11	1			7

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

03	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-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

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-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

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
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	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

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
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	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
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-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
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
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	Y	15	15	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
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
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2015	2	26	9	Y	24	24	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
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
*08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1630	2	19	9	Y	17	18	1			12

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	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
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
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	10	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
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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2529	2	29	9	Y	26	26	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
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-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	17	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
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-
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	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
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
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2178	2	14	9	Y	13	13	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
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
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2006	2	23	9	Y	21	21	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
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
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	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
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-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991	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
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
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	238	2	3	9	Y	3	3	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
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
08	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1359	2	8	9	Y	7	7	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
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
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	Y	2	2	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
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-
08	1085	N	364	-0-	-721	-0-	364	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
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
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	23	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
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
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12	9	Y	11	11	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	20	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
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
08	372	N	133	-0-	-239	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

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
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

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
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1122	2	10	9	Y	9	10	1			6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

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
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	10	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

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-
*08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

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
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	2	15	9	Y	14	15	1			10

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

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-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	106	1	792	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3	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
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
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	10	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
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-
08	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	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
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-
08	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
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
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17	18	1			12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	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
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
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

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
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1016	2	14	9	Y	13	13	1			9

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

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-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

03	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
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	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

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-
08	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	152	1	1131	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

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-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	126	1	934	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

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-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

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
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	11	1			8

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

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
08	2170	N	1695	-0-	-475	-0-	1674	2	21	9	Y	19	19	1			13

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

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-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	892	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

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
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	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
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
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	23	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
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-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	Y	14	15	1			10

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	778	2	42	9	Y	38	38	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
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
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	Y	5	6	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

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
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7	7	1			5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

03	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
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	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

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
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	Y	17	17	1			12

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

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
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	14	14	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

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
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1094	2	121	9	Y	110	115	1			67

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

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-
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

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-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

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-
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	84	1	624	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

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
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	17	1			11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

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-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	114	1	847	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	2	25	9	Y	23	23	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
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
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8	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
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-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	158	1	1174	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
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-
08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	125	1	928	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	Y	11	11	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
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
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	Y	8	8	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1181	2	15	9	Y	14	14	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

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									
08	1054	N	896	-0-	-158	-0-	101	1	752	2	Y	39	20	1			24
							43	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

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-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

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
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

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-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			10

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1029	2	12	9	Y	11	11	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
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-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	92	1	687	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	744	N	167	-0-	-577	-0-	20	1	147	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
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
08	806	N	61	-0-	-745	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	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
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
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	152	1	1128	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	852	2	10	9	Y	9	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
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-
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
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
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1511	2	15	9	Y	14	15	1			10

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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
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
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1541	2	124	9	Y	113	120	1			66

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	541	-0-	-668	-0-	534	2	7	9	Y	6	6	1			4

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	2	10	9	Y	9	10	1			6

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	Y	13	13	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
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
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1712	2	21	9	Y	19	19	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
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-
08	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	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
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-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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
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-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1388	2	54	9	Y	49	55	1			24

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	12	1			8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1240	2	37	9	Y	34	34	1			23

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	144	1	1071	2	Y	108	55	1			66
							119	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

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
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	9	1			6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

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-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

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-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

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-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

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
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1433	2	13	9	Y	12	12	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
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-
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	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
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
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	16	1			4

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	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-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
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-
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	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
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
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	140	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
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4	4	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
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
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	655	2	8	9	Y	7	7	1			5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	1775	2	21	9	Y	19	19	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
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
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	Y	14	14	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
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
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	883	2	10	9	Y	9	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
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
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	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
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
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	Y	13	13	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	18	1			12

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

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-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

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
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10	10	1			7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

03	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-
08	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

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-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

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-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			11

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	Y	8	8	1			6

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	57	1	424	2	Y	75	39	1			46
							83	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	149	1	1112	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	Y	18	18	1			12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	N	521	-0-	-626	-0-	513	2	8	9	Y	7	7	1			5

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	11	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	230	1	1713	2	Y	137	70	1			84
							151	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1956	2	24	9	Y	22	22	1			15

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2734	2	26	9	Y	24	25	1			17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	631	2	8	9	Y	7	7	1			5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1387	2	14	9	Y	13	14	1			9

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	2	21	9	Y	19	19	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
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
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	Y	37	43	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1037	2	12	9	Y	11	11	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
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
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1371	2	15	9	Y	14	14	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	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
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	7	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
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
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	Y	19	19	1			13

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	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
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	Y	20	20	1			14

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	623	-0-	-369	-0-	615	2	8	9	Y	7	7	1			5

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	10	1			7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1867	2	21	9	Y	19	20	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2278	2	20	9	Y	18	18	1			12

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	847	2	11	9	Y	10	10	1			7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	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
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
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1079	2	11	9	Y	10	11	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11	11	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
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
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	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
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-
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22	22	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
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
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	Y	3	2	1			2

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	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
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-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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
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-
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1			7

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	748	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
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	876	2	12	9	Y	11	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
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
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14	14	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	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
*08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	2	25	9	Y	23	24	1			16

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					38

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
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
08	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	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
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
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	931	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	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
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1639	2	25	9	N	23	158	1			55

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
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
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
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
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	414	-0-	-1198	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					71
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1266	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	1121	N	1121	-0-		-0-		-0-	71	1	1042	3	N	7					7
										8	9									
	04	1697	N	1697	-0-		-0-		-0-	111	1	1563	3	N	21					28
										23	9									
	05	1500	N	1500	-0-		-0-		-0-	100	1	1396	3	N	4					32
										4	9									
	06	1744	N	1744	-0-		-0-		-0-	339	1	1396	3	N	8					40
										9	9									
	07	1767	N	1734	-0-		-33		-0-	378	1	1336	3	N	18					58
										20	9									
*	08	1863	N	1863	-0-		-0-		-0-	363	1	1498	3	N	2					60
										2	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	303	1	1377	3	N	-0-					55

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		947	-0-	947	947	93	1	851	2	Y	3					8
							3	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	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									
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	118	1	1058	2	Y	22					75
							24	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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	Y	5	15	1			20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					6
08 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7	9	Y	6	1	1			36
08 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2495	3	67	9	Y	61	64	1			82
08 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	143	1	804	2	Y	16					53
							18	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	139	1	753	2	Y	10					63
							11	9									
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	137	1	635	2	Y	2					65
							2	9									
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	162	1	576	2	Y	10					75
							11	9									
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	105	1	323	2	Y	-0-					75
08 DLQ G-10			379	-0-	379	379	70	1	307	2	Y	2					77
							2	9									

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

03	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	307	1	2543	2	N	32					162
							35	9									
04	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	305	1	2784	2	N	50	160	1			52
							55	9									
05	3906	X	2611	-0-	-1295	-0-	342	1	2269	2	N	-0-					52
06	3780	X	2579	-0-	-1201	-0-	306	1	2233	2	N	36					88
							40	9									
07	3906	X	2768	-0-	-1138	-0-	320	1	2306	2	N	129	172	1			45
							142	9									
08	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	315	1	2282	2	N	-0-					45

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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	3100	N	4153	-0-	1053	2100	3636	1	517	2	N	-0-					53
*08	3100	N	3888	-0-	788	2888	3804	1	84	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	2	11	9	N	10					135

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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 #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	329	2	23	9	N	21					151

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

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
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	55	1	133	2	N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

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									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	1	22	2	N	-0-					214

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	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
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					321

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	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
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	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
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	641	2	50	9	N	45					443

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1036	1	4077	2	N	-0-					30
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	296	1	4111	2	N	4					34
							4	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1596	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					38

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
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
08	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

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
*08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	143	1	1990	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1209	N	36	-0-	-1173	-0-	36	1			N	-0-					23

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
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									
*08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	372	1	1587	3	N	37	1	8			165
							41	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	59 4	1 9	1422	2	N	4	3	1			3
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1420	2	N	4	3	1			4
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	46	1	1417	2	N	-0-					4
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	51 3	1 9	1325	2	N	3	3	1			4
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1418	2	N	7	3	1			8
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	1406	2	N	6	10	1			4

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1149	3	36	9	N	33					207

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	#	-0-	-0-	-496	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	3	12	9	N	11	1	8			120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 "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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10364 - 15154

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									
08	17081	X	14058	-0-	-3023	-0-	356	1	13626	3	Y	69	69	1			2
							76	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 10523 - 16157

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									
08	25389	X	19329	-0-	-6060	-0-	489	1	18691	3	Y	135	134	1			4
							149	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 10383 - 15739

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									
08	27590	X	21452	-0-	-6138	-0-	542	1	20766	3	Y	131	130	1			4
							144	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	25513	X	20000	-0-	-5513	-0-	495	1	19206	3	N	272	270	1			9
							299	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

*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
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	12	1	74	2	Y	-0-	2	1			34

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
08	341	X	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	2	Y	-0-	5	1			62

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									
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	99	51	1			140
							109	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
08	930	N	757	-0-	-173	-0-	96	1	661	2	Y	-0-	17	1			124

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	2	1			13

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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	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									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	6	1			137

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	366	1	2174	2	Y	30	118	1			199
							33	9									
*03	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	391	1	2371	2	Y	11					210
							12	9									
*04	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					210
*05	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	333	1	2123	2	Y	48	114	1			144
							53	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									
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	386	1	2847	2	Y	78	93	1			133
							86	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					84
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					84
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
08	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

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
08	6138	X	3165	-0-	-2973	-0-	3099	2	66	9	N	60	2	8			137

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

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
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

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
08	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	2605	2	14	9	N	13	59	1	2	8	72

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

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									
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	675	2	N	5	5	8			19
							6	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
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-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	34	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
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
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					70

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	92					106
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					106
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					106
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	8			52

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

03	1736	N	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
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			26

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

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
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

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
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			26

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

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
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1306	2	127	9	N	115	121	1			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

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
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	8			141

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

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
08	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8			94

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

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
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1097	2	2	9	N	2	2	8			59

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

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-
08	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

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
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	926	2	64	9	N	58	71	1			174

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

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
08	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4497	2	3	9	N	3	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	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-
08	248	#	110	-0-	-138	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	806	#	212	-0-	-594	-0-	5	1	201	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	154	3	Y	5	5	1			2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3 1 2 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
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	126	3	Y	1	3	1			1

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

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-
08	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2259	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	775	N	692	-0-	-83	-0-	690	2	2	9	N	2	2	8			63
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	N	5	5	8			63
*05	806	N	718	-0-	-88	-0-	716	2	2	9	N	2	2	8			63
*06	690	N	669	-0-	-21	-0-	665	2	4	9	N	4	4	8			63
*07	806	N	783	-0-	-23	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			63
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5	3	8			65

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

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									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					50

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

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
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	Y	1					12
							1	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

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									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					24

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

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
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	3	Y	-0-					6

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	Y	26	1	8			142
							29	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	X	2169	-0-	-280	-0-	132	1	1991	3	Y	42	31	1			42
							46	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					81

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	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									
*08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	484	1	7327	3	N	192	146	1	13	8	179
							211	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

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									
08	4061	X	3537	-0-	-524	-0-	216	1	3271	3	N	45	2	8			130
							50	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

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
08	7068	X	94	-0-	-6974	-0-	6	1	88	3	N	-0-					127

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

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
08	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	2			N	-0-					18

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					43

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					96
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	N	8					187
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					187

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	N	257	-0-	-363	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1863	2	18	9	N	16	1	8			62

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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
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
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					28

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

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
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
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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
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
08	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

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
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
08	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1591	2	19	9	Y	17					158

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

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
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
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	8			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

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
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16					71

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	159	1			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2547	2	3	9	N	3	3	8			54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	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
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	621	2	48	9	N	44					201

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

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
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8			26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

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
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	750	2	12	9	N	11	166	1			24

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

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									
08	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	214	1	1643	2	Y	11	57	1	1	8	10
							12	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

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									
*08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	313	1	2404	2	Y	9	123	1			14
							10	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1544	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

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
08	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	1084	2			N	-0-					43

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

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
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	599	-0-	599	599	51	1	416	2	N	120					120
							132	9									
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
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	21452	X	20767	-0-	-685	-0-	20600	2	167	9	N	152	167	1	5	8	63

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	96 46	1 9	2713	2	N	42	2	8			78

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	48763	X	45419	-0-	-3344	-0-	120 349	1 9	44950	2	N	317	352	1	19	8	106

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	42687	X	25302	-0-	-17385	-0-	25172	2	130	9	N	118	185	1	9	8	118

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	2	8			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	907	2	Y	3					69
							3	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

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									
*08	3100	N	1789	-0-	-1311	192	368	1	1415	2	Y	5					76
							6	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		49	-0-	49	49	10	1	39	2	Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	89	1	341	2	Y	2					20
							2	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					2

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	205	1	791	2	Y	3					39
							3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936

HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	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-
08	11191	X	10973	-0-	-218	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	37200	X	36950	-0-	-250	-0-	36950	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	P&A	COND	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

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
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	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

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

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	800	-0-	-37	-0-	757	2	43	9	N	39											95
*08	837	N	831	-0-	-6	-0-	825	2	6	9	N	5											100

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	16	3	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4 3	1 9	49	3	Y	3	2	1			1
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	22	3	Y	2	1	1			2
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	25	3	Y	2	2	1			2
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	68	3	Y	10	8	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	3	20	1			8
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					77
08	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	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
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					53
08	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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	52					110
							57	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1792	-0-	-6	-0-	278	1	1483	3	Y	28					49
							31	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		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

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-	133	1			51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	790	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	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

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	296	1	57	9	N	52					237
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	75	-0-	-359	-0-	55	1	20	9	Y	18					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-	2	1			1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	1	6	9	Y	5	7	1			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					254
08	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
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	3	Y	-0-					93
08	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
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					148
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9787	-0-	-443	-0-	736	1	8999	3	Y	47	70	1			19
							52	9									
08	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					19

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	11714	-0-	-841	-0-	882	1	10788	3	Y	40	58	1			16
							44	9									
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					16

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3918	-0-	-887	-0-	296	1	3622	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
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	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	872	1	11086	3	Y	67	112	1			191
							74	9									
08	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					191

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12771	-0-	-373	-0-	12648	3	123	9	Y	112	162	1			45
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	22129	-0-	-1555	-0-	1663	1	20343	3	Y	112	160	1			45
							123	9									
08	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6551	-0-	-5043	-0-	190	1	6298	3	Y	57	27	1			62
							63	9									
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					62

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	13845	-0-	-2523	-0-	1041	1	12735	3	Y	63	163	1			109
							69	9									
08	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					109

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	23610	-0-	-2089	-0-	690	1	22874	3	Y	42	46	1			33
							46	9									
08	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	20639	-0-	-2022	-0-	1140	1	19396	3	Y	94	93	1			64
							103	9									
08	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					64

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	17454	-0-	-2200	-0-	507	1	16798	3	Y	135	214	1			56
							149	9									
08	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					56

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	14373	-0-	-1561	-0-	413	1	13685	3	Y	250	99	1			268
							275	9									
08	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					268

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8187	-0-	-896	-0-	239	1	7909	3	Y	35	14	1			38
							39	9									
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					38

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	870	1	14801	3	Y	68	67	1			46
							75	9									
08	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					46

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	19434	-0-	-1212	-0-	569	1	18841	3	Y	22	23	1			17
							24	9									
08	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	975	1	16581	3	Y	201	200	1			137
							221	9									
08	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					137

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8713	-0-	-432	-0-	252	1	8343	3	Y	107	42	1			115
							118	9									
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					115

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	14959	-0-	-1316	-0-	826	1	14058	3	Y	68	67	1			46
							75	9									
08	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					46

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	25182	-0-	-1602	-0-	1391	1	23672	3	Y	108	107	1			73
							119	9									
08	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					73

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	13494	-0-	-1572	-0-	391	1	12946	3	Y	143	158	1			119
							157	9									
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					119

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12307	-0-	-1736	-0-	360	1	11914	3	Y	30	35	1			25
							33	9									
08	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	29557	-0-	-3272	-0-	865	1	28668	3	Y	22	24	1			17
							24	9									
08	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT					17

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	14083	-0-	-859	-0-	409	1	13565	3	Y	99	157	1			41
							109	9									
08	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					41

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	22545	-0-	-1201	-0-	1247	1	21223	3	Y	68	67	1			46
							75	9									
08	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					46

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	38357	-0-	-6035	-0-	38357	3			Y	-0-					-0-
08	42377	X	NO RPT	-0-	-42377	-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
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	25098	-0-	-2585	-0-	731	1	24225	3	Y	129	178	1			107
							142	9									
08	26753	X	NO RPT	-0-	-26753	-0-					Y	NO RPT					107

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	22208	-0-	-1786	-0-	1225	1	20836	3	Y	134	134	1			91
							147	9									
08	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-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
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	31892	-0-	-6114	-0-	2342	1	28655	3	Y	814	1171	1			328
							895	9									
08	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					328

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
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	38431	-0-	-6798	-0-	1100	1	36449	3	Y	802	835	1			628
							882	9									
08	40269	X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					Y	NO RPT					628

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

03	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
*08	3100	N	4711	-0-	1611	1611	2595	1	1908	2	N	189	184	1	5	8	178
							208	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

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
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	104	1	77	2	N	124	123	1	1	8	100
							136	9									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

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
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	501	2	36	9	N	33					57

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

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
08	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2030	2	1	9	N	1	152	1			43

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

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
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
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	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					50
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					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
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	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					163
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

03	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-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	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

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
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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

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
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

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
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					174

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
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
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	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
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
*08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	96	173	1	1	8	62
							106	9									

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
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
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			149

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

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-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

03	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
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

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
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
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
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

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
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

03	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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					125

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
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
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

03	279	N	127	-0-	-152	-0-	2	1	121	2	Y	4	31	1	4	8	-0-
							4	9									
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	1	1	65	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

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
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

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
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	4	1	235	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

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
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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
08	T. A.		-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
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
08		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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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
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
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2542	N	1486	-0-	-1056	-0-	1207	2	279	9	N	254	321	1	6	8	109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	8	1	415	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

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
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

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-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
*08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					4

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

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
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

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
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8					87

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2018

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	X	1221	-0-	-81	-0-	22	1	1199	2	Y	-0-					22

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3430	2	22	9	Y	20					187

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

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
08	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

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
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

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
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					59

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					144

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					187

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					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-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	67	-0-	-1018	-0-	67	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					137

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1197	2	114	9	N	104	183	1	1	8	25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
08	1767	X	935	-0-	-832	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	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
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
08	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3185	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 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
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
08	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

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
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

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
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1863	2	88	9	N	80					199

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

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
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					175

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	910 81	1 9	2979	2	N	74	181	1	3	8	25
04	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	1050 162	1 9	2200	2	N	147	3	8			169
05	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	1085 100	1 9	2504	2	N	91	176	1	2	8	82
06	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	1050 138	1 9	2617	2	N	125	178	1	2	8	27
07	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	1015 147	1 9	2697	2	N	134	1	8			160
08	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	1085 58	1 9	2735	2	N	53	2	8			211

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

03	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
08	14384	X	11857	-0-	-2527	-0-	11794	2	63	9	N	57	186	1	1	8	35

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

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
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3575	2	154	9	N	140	176	1	2	8	64

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

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									
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	Y	-0-					249

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	30287	X	24945	-0-	-5342	-0-	2852	1	21651	2	Y	402	365	1	2	8	335
							442	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

03	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
08	8153	X	7991	-0-	-162	-0-	7971	2	20	9	N	18	3	8			196

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

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
*08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10187	2	119	9	N	108	2	8			141

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

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
*08	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9053	2	22	9	N	20	5	8			59

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
08	8308	X	7944	-0-	-364	-0-	7893	2	51	9	N	46	175	1	2	8	95

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	22103	X	20110	-0-	-1993	-0-	20016	2	94	9	N	85	185	1	1	8	38

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6789	X	6353	-0-	-436	-0-	6350	2	3	9	N	3	3	8			154

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	18259	X	17608	-0-	-651	-0-	17440	2	168	9	N	153	174	1	4	8	154

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	8421	2	74	9	N	67	2	8			102

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	9399	2	123	9	N	112	186	1	3	8	186

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	279	1	13871	2	N	104	4	8			162
							114	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	10257	2	146	9	N	133	176	1	4	8	180

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6952	2	119	9	N	108	185	1	2	8	115

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12865	X	1244	-0-	-11621	-0-	1169	2	75	9	N	68	4	8			209

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11656	X	11288	-0-	-368	-0-	11193	2	95	9	N	86	178	1	4	8	61

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	10788	X	9838	-0-	-950	-0-	9757	2	81	9	N	74	185	1	4	8	129

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	15376	X	14627	-0-	-749	-0-	14423	2	204	9	N	185	359	1	3	8	35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	22940	X	20682	-0-	-2258	-0-	1623	1	18904	2	N	141	180	1	5	8	177
							155	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

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
08	13547	X	12339	-0-	-1208	-0-	12230	2	109	9	N	99	175	1	2	8	32

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

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
08	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	2924	2	147	9	N	134	177	1	2	8	27

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

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
08	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	5159	2	18	9	N	16	3	8			40

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

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
08	20150	X	18813	-0-	-1337	-0-	18554	2	259	9	N	235	185	1	3	8	137

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

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
08	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2894	2	1	9	N	1	180	1	1	8	28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14384	X	12601	-0-	-1783	-0-	11966	2	635	9	N	577	707	1	5	8	48

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	21390	X	19814	-0-	-1576	-0-	310	1	19265	2	N	217	185	1	4	8	102
							239	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	279	1	8308	2	N	93	158	1	5	8	76
							102	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15128	X	13325	-0-	-1803	-0-	310	1	12579	2	N	396	356	1	5	8	206
							436	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	20460	X	18912	-0-	-1548	-0-	18795	2	117	9	N	106	188	1	3	8	44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	15624	X	14859	-0-	-765	-0-	14643	2	216	9	N	196	178	1	6	8	104

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
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
08	22382	X	20435	-0-	-1947	-0-	20104	2	331	9	N	301	358	1	4	8	119

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
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									
08	37665	X	34095	-0-	-3570	-0-	1297	1	32460	2	N	307	370	1	3	8	133
							338	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
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
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19	1	8			85

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	30814	X	28502	-0-	-2312	-0-	28188	2	314	9	N	285	356	1	8	8	118

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
03	24242	X	22821	-0-	-1421	-0-	333	1	22352	2	N	124	188	1	7	8	82
							136	9									
04	22740	X	21642	-0-	-1098	-0-	338	1	21163	2	N	128	169	1	5	8	36
							141	9									
05	23777	X	20954	-0-	-2823	-0-	356	1	20424	2	N	158	3	8			191
							174	9									
06	23010	X	19496	-0-	-3514	-0-	334	1	19040	2	N	111	182	1	2	8	118
							122	9									
07	23777	X	19460	-0-	-4317	-0-	370	1	18981	2	N	99	184	1	4	8	29
							109	9									
08	22816	X	19810	-0-	-3006	-0-	355	1	19333	2	N	111	3	8			137
							122	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

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
08	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	24941	2	134	9	N	122	2	8			167

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

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
08	23095	X	21486	-0-	-1609	-0-	21178	2	308	9	N	280	350	1	9	8	176

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

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
08	21483	X	19671	-0-	-1812	-0-	18976	2	695	9	N	632	525	1	5	8	328

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

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
08	34348	X	32399	-0-	-1949	-0-	31859	2	540	9	N	491	534	1	4	8	222

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

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
08	19933	X	18010	-0-	-1923	-0-	17852	2	158	9	N	144	175	1	4	8	122

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
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									
08	30783	X	25844	-0-	-4939	-0-	982	1	24597	2	N	241	348	1	3	8	150
							265	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
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
08	41478	X	37967	-0-	-3511	-0-	37877	2	90	9	N	82	180	1	8	8	68

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
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									
08	31651	X	29434	-0-	-2217	-0-	118	1	29116	2	N	182	9	8			312
							200	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
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									
08	45198	X	40221	-0-	-4977	-0-	161	1	39781	2	N	254	186	1	7	8	198
							279	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
03	51987	X	46971	-0-	-5016	-0-	1582	1	45115	2	N	249	180	1	6	8	237
							274	9									
04	49950	X	43099	-0-	-6851	-0-	1521	1	41325	2	N	230	186	1	4	8	277
							253	9									
05	49817	X	45213	-0-	-4604	-0-	1579	1	43375	2	N	235	185	1	4	8	323
							259	9									
06	46590	X	42436	-0-	-4154	-0-	1534	1	40664	2	N	216	178	1	6	8	355
							238	9									
07	48019	X	41948	-0-	-6071	-0-	1576	1	40133	2	N	217	364	1	4	8	204
							239	9									
08	46965	X	41806	-0-	-5159	-0-	1596	1	39961	2	N	226	186	1	4	8	240
							249	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

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
08	19189	X	16768	-0-	-2421	-0-	16588	2	180	9	N	164	181	1	6	8	195

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

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
08	27683	X	25266	-0-	-2417	-0-	25009	2	257	9	N	234	357	1	2	8	201

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

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
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

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
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	160	1	1138	2	N	-0-					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
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									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	N	19					104
							21	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

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
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	34	1	245	2	N	-0-					28

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

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
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
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
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

03	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
08	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
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
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

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									
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1010	2	N	19	118	1			58
							21	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

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
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	67	1	476	2	N	-0-					62

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10926 - 11096

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

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
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					58

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	67 8	1 9	612	3	N	7					37

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF.10944 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	87	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
08	3410	X	2188	-0-	-1222	-0-	269	1	1908	2	N	10					102
							11	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

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	1			-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	N	16					84
							18	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1395	X	710	-0-	-685	-0-	39	1	671	2	N	-0-					75

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			8
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	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
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
*04	3122	X	-0-	-0-	-3122	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	229	1	1378	2	N	10					40
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	1581	2			N	-0-					15

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					132

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					64

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					44

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

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-
08	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

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
08	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	47	1	994	2	N	-0-					42

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

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
*08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	28053	2	183	9	N	166	187	1			221

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	25978	X	25148	-0-	-830	-0-	1137	1	23839	2	N	156	185	1			159
							172	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
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									
*08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	1243	1	26067	2	N	108					259
							119	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	667	1	13990	2	N	105					217
							116	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	804 179	1 9	17346	2	N	163					289
04	14580	X	16742	-0-	2162	-0-	750 142	1 9	15850	2	N	129	190	1			228
05	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	758 131	1 9	15981	2	N	119	188	1			159
06	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	722 134	1 9	15161	2	N	122	186	1			95
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	732 135	1 9	15471	2	N	123					218
*08	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	715 109	1 9	14994	2	N	99	185	1			132

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					167

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		135	-0-	-4577	-0-	126	2	9	9	N	8					100
08	4712		4015	-0-	-697	-0-	3919	2	96	9	N	87					187

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821		1791	-0-	-1030	-0-	1791	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
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	-0-					100
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					100

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12					130
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					130

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
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
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	111	1	1194	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
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
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	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
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
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	85	1	919	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
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									
*08	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	508	1	7535	3	Y	12					107
							13	9									

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

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
*08	3100	N	1125	-0-	-1975	239	165	1	960	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		27	-0-	27	27	4	1	23	3	Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

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
*08	18410	X	3135	-0-	-15275	-0-	198	1	2937	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

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
*08	10792	X	1604	-0-	-9188	-0-	101	1	1503	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
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									
*08	19866	X	3886	-0-	-15980	-0-	245	1	3641	3	Y	-0-					233

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

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
*08	37213	X	6714	-0-	-30499	-0-	981	1	5733	3	Y	-0-					388

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

03	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-
*08	3100	N	1757	-0-	-1343	7074	111	1	1646	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

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
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

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
08	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

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
*08	1053	N	607	-0-	-446	-0-	607	2			N	-0-					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

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
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	36	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

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
08	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	47	1	1013	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
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-
08	2015	N	1300	-0-	-715	-0-	82	1	1218	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

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
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

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
08	2759	X	1166	-0-	-1593	-0-	74	1	1092	3	N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

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									
*08	46520	X	5632	-0-	-40888	-0-	355	1	5265	3	Y	11					40
							12	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

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
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

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
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	132	1	4083	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	82249	X	12702	-0-	-69547	-0-	802	1	11900	3	Y	-0-					91

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	242	1	3587	3	Y	-0-					15

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	62650	X	5227	-0-	-57423	-0-	164	1	5063	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	25010	X	2457	-0-	-22553	-0-	77	1	2380	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
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									
*08	27303	X	3498	-0-	-23805	-0-	221	1	3277	3	Y	-0-					15

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	1107	-0-	-1993	7277	35	1	1072	2	Y	-0-					3

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	82923	X	7494	-0-	-75429	-0-	235	1	7259	2	Y	-0-					32

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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
*08	3100	N	2755	-0-	-345	14891	174	1	2581	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
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
*08	3100	N	567	-0-	-2533	3565	18	1	549	2	Y	-0-					2

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

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
*08	34559	X	3088	-0-	-31471	-0-	97	1	2991	2	Y	-0-					12

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

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
*08	34830	X	10557	-0-	-24273	-0-	667	1	9881	3	Y	8					27
							9	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

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
*08	58919	X	8715	-0-	-50204	-0-	1278	1	7437	3	Y	-0-					122

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

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									
*08	31118	X	4544	-0-	-26574	-0-	286	1	4245	3	Y	12					60
							13	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
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									
*08	50446 X	13456	-0-	-36990	-0-	849	1	12607	3	Y	-0-					181

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	52331 X	7936	-0-	-44395	-0-	501	1	7435	3	Y	-0-					60

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	29767 X	3050	-0-	-26717	-0-	193	1	2857	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	12147 X	1853	-0-	-10294	-0-	272	1	1581	3	Y	-0-					123

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100 N	751	-0-	-2349	5101	24	1	727	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
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
08	1116	N	59	-0-	-1057	-0-	59	1			N	-0-	165	1			43

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
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
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
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
*08	3100	N	2561	-0-	-539	13927	375	1	2186	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
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
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
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
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

03	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
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

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
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

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
08	9145	X	8612	-0-	-533	-0-	8610	2	2	9	N	2					95

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6324	X	5801	-0-	-523	-0-	5792	2	9	9	N	8					100

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2260	2	24	9	N	22					114

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	3252	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
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
08	5363	X	4046	-0-	-1317	-0-	4046	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
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
08	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7014	2	6	9	N	5					175

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	N	800	-0-	-1680	-0-	800	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
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
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	3482	2			N	-0-					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
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
08	9424	X	8889	-0-	-535	-0-	8882	2	7	9	N	6					162

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

03	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
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

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
08	6789	X	6041	-0-	-748	-0-	6037	2	4	9	N	4	175	1			15

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

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
08	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	8795	2	10	9	N	9					113

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

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
08	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			N	-0-					155

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

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
08	4092	X	2841	-0-	-1251	-0-	2841	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

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
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
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
08	2356	N	1033	-0-	-1323	-0-	1033	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

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
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

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
*08	3100	N	5786	-0-	2686	2686	5786	2			N	-0-					72

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

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-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

03	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
08	4216	X	290	-0-	-3926	-0-	290	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
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
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
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
08	13888	X	13116	-0-	-772	-0-	13105	2	11	9	N	10					42

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD 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
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
08	6262	X	5642	-0-	-620	-0-	5642	2			N	-0-					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
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
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	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
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
08	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	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
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
08	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	5204	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
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
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

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
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

03	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
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

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
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

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
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					40

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

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
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

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
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

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
08	5301	X	2724	-0-	-2577	-0-	2724	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

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
*08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					90

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

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
08	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

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-
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

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
08	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

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
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2501	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	601	1	638	3	N	-0-					30

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	325	1	1881	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4278	X	639	-0-	-3639	-0-	94	1	545	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1705	N	1224	-0-	-481	-0-	601	1	623	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
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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	193724					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

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
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

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
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	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

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
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

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-
08	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	97	1	2069	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

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
08	3317	X	1697	-0-	-1620	-0-	76	1	1621	2	Y	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	1391	-0-	-562	-0-	62	1	1329	2	Y	-0-			3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2170	N	1821	-0-	-349	-0-	82	1	1739	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	7099	X	2389	-0-	-4710	-0-	107	1	2282	2	Y	-0-			13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5022	X	1813	-0-	-3209	-0-	81	1	1732	2	Y	-0-			9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	194	1	2992	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
08	6169	X	1701	-0-	-4468	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	183	1	2826	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
08	7781	X	2798	-0-	-4983	-0-	125	1	2673	2	Y	-0-					12

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4805	X	4091	-0-	-714	-0-	249	1	3842	2	N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	155	1	3302	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5146	X	1068	-0-	-4078	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	223	1	4751	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	158	1	3366	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4960	X	2796	-0-	-2164	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-			9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

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
08	2914	N	2388	-0-	-526	-0-	145	1	2243	2	N	-0-			65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

03	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-
*08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	320	1	4947	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

03	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
08	9145	X	8689	-0-	-456	-0-	389	1	8300	2	N	-0-			42

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
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-
*08	8339		13609	-0-	5270	5270	13609	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					85

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
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-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	434	N	408	-0-	-26	-0-	344	2	64	9	N	58	1	8			183

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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									
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	106	1	1814	2	N	1					65
							1	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

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	2139	-0-	-291	-0-	2085	2	54	9	N	49					240
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					240
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					240

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	2305	2	19	9	N	17					30

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
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
08	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3140	2	112	9	N	102	188	1			8

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

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
08	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

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
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	N	9					35

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					42
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					30
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	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
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
*08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC //CONT.// 680170
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					86
08	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
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
08	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

03	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		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

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	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

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					17
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	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

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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					8
08	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

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	32	3	142	9	Y	129	165	1			193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	177	X	177	-0-	-0-	-0-	169	3	8	9	Y	7	7	1			9
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					12
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	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

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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2608	3	10	9	Y	9					112
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					112

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					19
08	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

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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	3	2	9	Y	2					69
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					69

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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					156
08	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
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			Y	-0-					5
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	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
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	4					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3408	-0-	-746	-0-	3384	2	24	9	N	22					179
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					179

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
08	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
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	9	Y	1					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					58
08	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
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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					131
08	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
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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4262	3	17	9	N	15					110
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					110

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		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
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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			Y	-0-					14
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-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
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					48
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		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
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					37
08	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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
08	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
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	2965	-0-	-73	-0-	2964	3	1	9	Y	1					82
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					82

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3505	3	18	9	Y	16					104
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					104

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
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					8
*10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					8
*11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					8
*12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					8
*01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					8
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					78
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3533	3	7	9	N	6					163
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					163

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	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
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

03	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	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

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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					18
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		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

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	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					45
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	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
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					163
08	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
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	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					60
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7528	3	2	9	Y	2					22
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					22

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	122	1	550	2	Y	1					13
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					9
08	T. A.		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
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	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
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					25
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	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
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	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5546	3	11	9	N	10					71
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					71

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	895	-0-	-283	-0-	895	3			N	-0-					132
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

03	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

03	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					25
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	911	1	4105	2	Y	8					126
							9	9									
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					126

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5668	-0-	-346	-0-	5665	3	3	9	N	3					63
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					63

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1208	-0-	-652	-0-	1208	3			N	-0-					64
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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
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	4223	-0-	-923	-0-	4223	3			N	-0-					13
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
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-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	63	1	605	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

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-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

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-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

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-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	46	1	448	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 #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

03	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-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	70	1	674	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

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-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

03	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-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	73	1	707	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

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-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	179	1	1732	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

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-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1800	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

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-
08	248	N	73	-0-	-175	-0-	7	1	66	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 #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

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-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

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-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	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

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-
08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	188	1	1817	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
08	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	480	1	4623	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	322	1	5452	2	Y	36	67	1			12
							40	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	271	1	4715	2	Y	28					40
							31	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	283	1	4976	2	Y	28					68
							31	9									
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	372	1	6470	2	Y	2					70
							2	9									
07	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	746	1	7171	2	Y	12	35	1			47
							13	9									
*08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	763	1	7349	2	Y	12					59
							13	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

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-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	451	1	4345	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

03	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									
08	8215	X	7711	-0-	-504	-0-	724	1	6975	2	Y	11					109
							12	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

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-
*08	325	N	53	-0-	-272	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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-
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-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

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			-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	106	1	1029	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

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
08	15841	X	15403	-0-	-438	-0-	1449	1	13954	2	Y	-0-					21

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

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-
08	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	616	1	5927	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

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-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

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-
*08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	703	1	6768	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1550	X	133	-0-	-1417	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	49	1	470	2	Y	-0-					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
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
*08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	400	1	3848	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
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-
08	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	309	1	2969	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12679	X	11277	-0-	-1402	-0-	1060	1	10206	2	Y	10					39
							11	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	290	1	2799	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

03	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-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

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-
08	9672	X	8910	-0-	-762	-0-	838	1	8072	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

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-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

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									
08	7440	X	5917	-0-	-1523	-0-	557	1	5359	2	Y	1					25
							1	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	224	1	2157	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

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-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

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
08	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	178	1	1707	2	Y	-0-					21

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

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-
08	6324	X	4486	-0-	-1838	-0-	422	1	4064	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

03	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-
08	7564	X	6604	-0-	-960	-0-	622	1	5982	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2665	-0-	-125	-0-	2661	2	4	9	Y	4					96
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	2001	2	3	9	Y	3					99

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	897	-0-	-33	-0-	887	2	10	9	Y	9					28
08	DLQ G-10		669	-0-	669	669	667	2	2	9	Y	2					30

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

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
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	69	1	2242	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

03	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-
08	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

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

03	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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	3	12	9	Y	11					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

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	2996	N	2829	-0-	-167	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	Y	6	13	1			4
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					42
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					90
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
08	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					139

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-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
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
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	400	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									

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

02	0		7309	-0-	7309	7309	6927	2	382	9	N	347	165	1			182
03	0		9677	-0-	9677	16986	9457	2	220	9	N	200	175	1			207
04	6150		2184	-0-	-3966	13020	2045	2	139	9	N	126	179	1			154
05	6355		5269	-0-	-1086	11934	5156	2	113	9	N	103					257
06	6150		5340	-0-	-810	11124	5328	2	12	9	N	11	181	1			87
07	6355		1755	-0-	-4600	6524	1755	2			N	-0-					87
08	6355	NO RPT		-0-	-6355	169					N	NO RPT					87

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

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
08	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	3725	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

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
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					85

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

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
*08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

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	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					126
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					57
*08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

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	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					35
08	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	444	1	1840	2	N	32					77
							35	9									
*02	2800	X	2302	-0-	-498	-0-	466	1	1836	2	N	-0-					77
*03	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	500	1	1952	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
*08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	622	1	3283	2	N	3					82
							3	9									

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

*01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1200	1	4956	2	N	36					73
							40	9									
*02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1046	1	4141	2	N	2					75
							2	9									
*03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1211	1	4724	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
*08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	878	1	4603	2	N	-0-					82

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

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									
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3083	2	N	3	175	1			40
							3	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

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									
*08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	284	1	3420	2	N	-0-					136

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

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
*08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	130	1	2626	2	N	-0-					76

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7161	X	6439	-0-	-722	-0-	303	1	6136	2	N	-0-					161

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5115	X	4544	-0-	-571	-0-	214	1	4324	2	N	5					62
							6	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	211	1	2541	2	N	3					163
							3	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	146	1	2958	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
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
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-					138

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	187	1	3774	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
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
*08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	301	1	6089	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	217	1	4382	2	N	-0-					143

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	247	1	2983	2	N	-0-					152

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	198	1	2391	2	N	-0-					130

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	87	1	1766	2	N	10					205
							11	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9796	X	9112	-0-	-684	-0-	426	1	8623	2	N	57	182	1			89
							63	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

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
08	992	X	975	-0-	-17	-0-	46	1	929	2	N	-0-					191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

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
*08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	349	1	7069	2	N	51					218
							56	9									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

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									
*08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	326	1	3925	2	N	2					62
							2	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

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
*08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	2	N	-0-					59

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8494	X	7417	-0-	-1077	-0-	349	1	7068	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
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
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	256	1	5172	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
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
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	359	1	7267	2	N	48	178	1			18
							53	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5766	X	2631	-0-	-3135	-0-	124	1	2507	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
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
08	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	139	1	2815	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	35	1	718	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	123	1	2482	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
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
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					27

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
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									
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					51

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3127	2	N	10					155
							11	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	34					134

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

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
08	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	25					139

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

*01	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	203	1	3309	2	Y	1					39
							1	9									
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	215	1	3561	2	Y	1					40
							1	9									
*03	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	206	1	3425	2	Y	1					41
							1	9									
*04	3840	X	3533	-0-	-307	-0-	205	1	3328	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									
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3944	2	Y	2					45
							2	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	371	1	6023	2	N	63					85
							69	9									
*02	5292	X	4903	-0-	-389	-0-	284	1	4617	2	N	2					87
							2	9									
*03	5859	X	5141	-0-	-718	-0-	294	1	4841	2	N	5					92
							6	9									
*04	5670	X	5352	-0-	-318	-0-	318	1	5034	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
08	5456	X	4745	-0-	-711	-0-	284	1	4455	2	N	5					104
							6	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1111	1	4092	2	N	6					108
							7	9									
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1053	1	3577	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									
*08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1113	1	4180	2	N	16					38
							18	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	N	2					35
							2	9									
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	N	3					38
							3	9									
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	N	4					42
							4	9									
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	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									
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	N	4					62
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	513	1	8397	2	Y	8					66
							9	9									
*02	8820	X	7874	-0-	-946	-0-	456	1	7417	2	Y	1					67
							1	9									
*03	9951	X	8339	-0-	-1612	-0-	478	1	7860	2	Y	1					68
							1	9									
*04	9630	X	7662	-0-	-1968	-0-	450	1	7206	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									
08	8835	X	7580	-0-	-1255	-0-	455	1	7122	2	Y	3					84
							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
*01	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	65	1	1050	2	Y	32					83
							35	9									
*02	896	N	226	-0-	-670	-0-	13	1	212	2	Y	1					84
							1	9									
*03	1395	N	785	-0-	-610	-0-	45	1	728	2	Y	11	76	1			19
							12	9									
*04	1170	N	382	-0-	-788	-0-	24	1	351	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									
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	3					39
							3	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
*01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	360	1	5860	2	Y	12					27
							13	9									
*02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	325	1	5313	2	Y	-0-					27
*03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	325	1	5329	2	Y	2					29
							2	9									
*04	5250	X	4743	-0-	-507	-0-	283	1	4454	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									
08	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	319	1	4997	2	Y	6					55
							7	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
*01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4710	2	N	52			77
							57	9							
*02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	248	1	4101	2	N	2			79
							2	9							
*03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	308	1	5095	2	N	1			80
							1	9							
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	276	1	4411	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							
*08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	261	1	4065	2	N	4			99
							4	9							

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

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
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	N	-0-			67

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

*01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	301	1	4972	2	Y	12			21
							13	9							
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	232	1	3891	2	Y	-0-			21
*03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	315	1	5165	2	Y	4			25
							4	9							
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	291	1	4658	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							
08	5425	X	4516	-0-	-909	-0-	273	1	4243	2	Y	-0-			36

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

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	4531	-0-	-243	-0-	4519	3	12	9	N	11					73
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					73

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

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	6132	-0-	-285	-0-	6119	3	13	9	N	12					138
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					138

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	3	7	9	N	6					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

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	6119	-0-	-236	-0-	6102	3	17	9	N	15					125
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					125

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

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	12673	-0-	-595	-0-	12568	3	105	9	N	95					172
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					172

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

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	6125	-0-	-261	-0-	6117	3	8	9	N	7					55
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					55

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

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	4933	-0-	-554	-0-	4932	3	1	9	N	1					23
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

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	11740	-0-	-1311	-0-	11657	3	83	9	N	75	172	1			63
08	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					63

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

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	14016	-0-	-1081	-0-	13925	3	91	9	N	83					267
08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					267

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	15144	-0-	-697	-0-	15136	3	8	9	N	7					100
08	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
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
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20	9	N	18					25

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
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
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	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
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
08	713	X	41	-0-	-672	-0-	41	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
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
08	372	X	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					20

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11935	X	11539	-0-	-396	-0-	11400	2	139	9	Y	126	112	1			78

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

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
08	15779	X	14888	-0-	-891	-0-	14798	2	90	9	Y	82	73	1			45

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

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
08	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	2781	2	132	9	N	120	95	1			124

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

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
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					150

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

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
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					151

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1475	1 4 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	1 186 9	6083	2	N	169	182	1	12	8	73
06	7590	X	7413	-0-	-177	-0-	1413	1 9 9	5991	2	N	8	8	8			73
07	7843	X	7600	-0-	-243	-0-	1475	1 86 9	6039	2	N	78	4	8			147
08	7843	X	7535	-0-	-308	-0-	1489	1 6 9	6040	2	N	5	5	8			147

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1 23 9	1221	2	N	21	1	8			107
04	450	N	1178	-0-	728	-0-	44	1 26 9	1108	2	N	24	110	1	1	8	20
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	1015	2	N	1	1	8			20
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
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	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
03	3503	X	1168	-0-	-2335	-0-	380	1 8 9	780	2	Y	7	7	8			-0-
04	3270	X	1356	-0-	-1914	-0-	489	1 11 9	856	2	Y	10	10	8			-0-
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	486	1 9 9	862	2	Y	8	8	8			-0-
06	1230	X	1114	-0-	-116	-0-	428	1 2 9	684	2	Y	2	2	8			-0-
07	1395	X	1012	-0-	-383	-0-	417	1 3 9	592	2	Y	3	3	8			-0-
08	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	463	1 1 9	590	2	Y	1	1	8			-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	120	1 18 9	2775	2	Y	16	16	1	3	8	3
04	4380	X	3388	-0-	-992	-0-	128	1 12 9	3248	2	Y	11	4	8			10
05	4526	X	3072	-0-	-1454	-0-	121	1 9 9	2942	2	Y	8	4	8			14
06	4380	X	2548	-0-	-1832	-0-	103	1 6 9	2439	2	Y	5	14	1	1	8	4
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	3497	2	Y	4	2	8			6
*08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	187	1 10 9	4685	2	Y	9	1	8			14

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1209	N	1038	-0-		-171	-0-	135	1	902	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	X	1640	-0-		-592	-0-	424	1	1207	2	Y	8					13
								9	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1242	-0-		-587	-0-	57	1	1185	2	Y	-0-					3

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	95	-0-		-277	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	135	1	3900	2	N	-0-					37

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	X	1063	-0-	-1045	-0-	559	1	502	2	Y	2	1	8			2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	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									
08	3162	X	2223	-0-	-939	-0-	438	1	1775	2	Y	9	1	8			14
							10	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2790	X	1932	-0-	-858	-0-	475	1	1447	2	Y	9					15
							10	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	88	1	1279	2	Y	-0-					5

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
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									
08	22506	X	15345	-0-	-7161	-0-	980	1	14281	2	Y	76	109	1	16	8	42
							84	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
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									
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	Y	28					46
							31	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	X	595	-0-	-800	-0-	191	1	383	2	Y	19					32
							21	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

03	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-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	181	1	57	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

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
08	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

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
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269	1	85	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

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
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	525	1	166	2	N	-0-					47

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	563	1	178	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

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									
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1109	1	349	2	N	-0-					73

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

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
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	1	55	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

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
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2488	2	37	9	N	34					265

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

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
*08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6320	2	17	9	N	15					181

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

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
*08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					147

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1320	2	15	9	N	14					202

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	X	113	-0-	-73	-0-	113	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
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
08	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2541	2	10	9	N	9					229

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1652	2	95	9	N	86	148	1			26
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1228	2	184	9	N	167	142	1			51

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2020	-0-	-987	-0-	2020	2			N	-0-					48
08	3007	X	1501	-0-	-1506	-0-	1500	2	1	9	N	1					49

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	415	1	384	2	Y	8	2	8				11
							9	9										
04	450	N	823	-0-	373	-0-	437	1	380	2	Y	5	10	1	3	8		3
							6	9										
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	395	1	383	2	Y	8	3	8				8
							9	9										
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	263	2	Y	1	1	8				3
							1	9										
08	527	N	281	-0-	-246	-0-	19	1	262	2	Y	-0-						3

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	392	1	240	2	Y	4	4	1	1	8		1
							4	9										
04	210	N	425	-0-	215	-0-	336	1	86	2	Y	3	2	8				2
							3	9										
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	254	1	264	2	Y	3	1	8				4
							3	9										
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	227	2	Y	1	1	8				1
							1	9										
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	Y	3						4
							3	9										

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	440	1	185	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
04	420	N	426	-0-	6	-0-	363	1	62	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	387	1	190	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
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-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	389	1	61	2	Y	-0-						-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-		-0-	-0-	359	1	356	2	Y	23	31	1	1	8	7
								25	9									
04	330	N	416	-0-		86	-0-	234	1	160	2	Y	20	2	8			25
								22	9									
05	739	N	739	-0-		-0-	-0-	233	1	493	2	Y	12	1	8			36
								13	9									
06	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	215	1	978	2	Y	8	34	1			10
								9	9									
07	652	N	652	-0-		-0-	-0-	229	1	417	2	Y	5	1	8			14
								6	9									
08	744	N	359	-0-		-385	-0-	177	1	159	2	Y	21					35
								23	9									

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
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									
08	1426	N	910	-0-		-516	-0-	15	1	894	2	Y	1					2
								1	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
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-
08	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
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									
*08	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	170	1	2698	2	Y	6	1	8			6
								7	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	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									
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	483	1	593	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	X	363	-0-	-1869	-0-	113	1	247	2	Y	3					4
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	851	-0-	-482	-0-	31	1	787	2	Y	30					54
							33	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
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									
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	Y	1					2
							1	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2018 - P/A 03/30/18

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2077	N	1507	-0-	-570	-0-	224	1	1283	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	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									
08	2015	N	1120	-0-	-895	-0-	41	1	1078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	332	1	2140	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	N	661	-0-	-517	-0-	97	1	563	2	Y	1					1
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	386	1	777	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	277	1	1113	2	Y	6	13	1	1	8	5
							7	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	400	1	701	2	Y	11	5	1	3	8	6
							12	9									
04	780	N	1133	-0-	353	-0-	426	1	695	2	Y	11	10	1	4	8	3
							12	9									
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	377	1	700	2	Y	9	4	1	3	8	5
							10	9									
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
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	373	1	496	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	543	1	2529	2	Y	8	12	1	2	8	6
							9	9									
04	1860	N	3063	-0-	1203	-0-	540	1	2508	2	Y	14	13	1	3	8	4
							15	9									
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	548	1	2526	2	Y	20	11	1	3	8	10
							22	9									
06	2850	N	2495	-0-	-355	-0-	480	1	2006	2	Y	8	11	1	1	8	6
							9	9									
07	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	512	1	1854	2	Y	10	11	1	1	8	4
							11	9									
08	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	454	1	1787	2	Y	6					10
							7	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3132	-0-	32	79	120	1	3012	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	438 11	1 9	1534	2	Y	10	4	1	3	8	5
04	1320	N	1950	-0-	630	-0-	419 10	1 9	1521	2	Y	9	8	1	4	8	2
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	403 9	1 9	1532	2	Y	8	3	1	3	8	4
06	1920	N	1322	-0-	-598	-0-	101 4	1 9	1217	2	Y	4	3	1	1	8	4
07	2015	N	1213	-0-	-802	-0-	84 4	1 9	1125	2	Y	4	4	1	1	8	3
08	1953	N	1177	-0-	-776	-0-	89 4	1 9	1084	2	Y	4	4	1	1	8	2

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	351 18	1 9	1043	2	Y	16	8	1	3	8	10
04	900	N	1395	-0-	495	-0-	344 17	1 9	1034	2	Y	15	16	1	4	8	5
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	343 13	1 9	1042	2	Y	12	6	1	3	8	8
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	34 8	1 9	827	2	Y	7	6	1	1	8	8
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	36 8	1 9	764	2	Y	7	8	1	1	8	6
08	961	N	757	-0-	-204	-0-	13 7	1 9	737	2	Y	6	8	1	1	8	3

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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 26	1 9	89	2	Y	24					64
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	113	2	Y	1	1	8			64
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					64

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	425 13	1 9	708	2	Y	12	11	1	7	8	5
04	900	N	1151	-0-	251	-0-	403 23	1 9	725	2	Y	21	11	1	11	8	4
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	433 26	1 9	730	2	Y	24	10	1	9	8	9
06	1050	N	659	-0-	-391	-0-	70 9	1 9	580	2	Y	8	10	1	2	8	5
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	88 14	1 9	536	2	Y	13	10	1	4	8	4
08	1085	N	568	-0-	-517	-0-	44 7	1 9	517	2	Y	6	1	8			9

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	316 35	1 9	2727	2	Y	32	13	1	10	8	16
04	1920	N	2993	-0-	1073	-0-	256 33	1 9	2704	2	Y	30	25	1	14	8	7
05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	295 31	1 9	2724	2	Y	28	10	1	12	8	13
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	341 11	1 9	2163	2	Y	10	9	1	2	8	12
07	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	346 17	1 9	1999	2	Y	15	12	1	5	8	10
08	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	276 10	1 9	1927	2	Y	9	12	1	2	8	5

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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	868	2	Y	3	3	8			-0-
04	240	N	513	-0-	273	-0-	19 3	1 9	491	2	Y	3	3	8			-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	854	2	Y	4	4	8			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	882	2	Y	1	1	8			-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	1129	2	Y	2	2	8			-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1268	2	Y	1	1	8			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

03	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
08	1147	N	510	-0-	-637	-0-	47 1	1 9	462	2	Y	1	1	8			12

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4202	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	115	1	2935	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
05	899	X	317	-0-	-582	-0-	12	1	296	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
06	870	X	231	-0-	-639	-0-	9	1	220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	2087	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	2192	2	140	9	N	127	182	1			25

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3787	2	56	9	N	51	185	1			31

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
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
*08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2582	2	17	9	N	15					120

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
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
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					255

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					217

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					71

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					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
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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	N	8					50

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	Y	3					44

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					122

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	Y	10					143

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5					155

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	296	1	1442	2	Y	16	12	1			5
							18	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	135	1	581	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

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									
*08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	641	1	3128	2	Y	22	18	1			18
							24	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					70
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	239	1	1168	2	Y	39	31	1			22
							43	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	357	1	1740	2	Y	44	34	1			26
							48	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	21	17	1			18
							23	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
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									
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	39	32	1			22
							43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

03	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									
*08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	330	1	1612	2	Y	15	12	1			14
							17	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

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									
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	410	1	2001	2	Y	43	34	1			24
							47	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

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									
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	503	1	2456	2	Y	19	16	1			11
							21	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	406 53	1 9	1954	2	Y	48	46	1			24
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	382 51	1 9	1777	2	Y	46	61	1			9
05	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	339 46	1 9	1616	2	Y	42	30	1			21
06	2340	X	2330	-0-	-10	-0-	392 44	1 9	1894	2	Y	40	46	1			15
07	2418	X	2335	-0-	-83	-0-	370 46	1 9	1919	2	Y	42	46	1			11
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	362 40	1 9	1769	2	Y	36	29	1			18

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	761 57	1 9	3680	2	Y	52	50	1			28
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	781 55	1 9	3651	2	Y	50	66	1			12
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	781 53	1 9	3746	2	Y	48	34	1			26
06	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	645 44	1 9	3094	2	Y	40	46	1			20
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	723 51	1 9	3733	2	Y	46	50	1			16
08	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	638 43	1 9	3093	2	Y	39	32	1			23

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	154	1	751	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	529	1	2582	2	Y	13	10	1			3
							14	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	540	1	2637	2	Y	60	48	1			39
							66	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	213	1	1042	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	247	1	1206	2	Y	57	46	1			32
							63	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	260	1	1267	2	Y	28	22	1			17
							31	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	604	1	2950	2	Y	18	14	1			13
							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
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									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	637	2	Y	37	29	1			27
							41	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	149	1	726	2	Y	18	14	1			14
							20	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
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									
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1337	2	Y	31	24	1			21
							34	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	228	1	1111	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	259	1	1262	2	Y	27	22	1			13
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	Y	11	8	1			4
							12	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
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									
08	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	764	1	3726	2	Y	135	107	1			89
							149	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2866	N	1934	-0-		-932	-0-	328 15	1 9	1591	2	Y	14	12	1			5
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	327 14	1 9	1535	2	Y	13	16	1			2
05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	320 13	1 9	1543	2	Y	12	8	1			6
06	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	317 12	1 9	1530	2	Y	11	12	1			5
07	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	316 13	1 9	1642	2	Y	12	12	1			5
*08	1935	N	1935	-0-		-0-	-0-	327 12	1 9	1596	2	Y	11	8	1			8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-		-0-	-0-	15 21	1 9	72	2	Y	19	22	1			19
04	210	N	107	-0-		-103	-0-	16 14	1 9	77	2	Y	13	22	1			10
05	155	N	124	-0-		-31	-0-	19 14	1 9	91	2	Y	13	10	1			13
06	90	N	13	-0-		-77	-0-	2 1	1 9	10	2	Y	1	6	1			8
07	124	N	43	-0-		-81	-0-	6 4	1 9	33	2	Y	4	5	1			7
*08	36	N	36	-0-		-0-	-0-	6 1	1 9	29	2	Y	1	2	1			6

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

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-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	5849	X	5849	-0-		-0-	-0-	985	1	4809	2	Y	50	40	1			34
								55	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

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									
*08	4797	X	4797	-0-		-0-	-0-	812	1	3962	2	N	21	17	1			11
								23	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

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
08	3069		2813	-0-		-256	-0-	2716	2	97	9	N	88	177	1	3	8	100

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2779	2	15	9	N	14					140

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					40

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					40

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

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
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1065	2	59	9	N	54					270

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

03	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
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	325	-0-	-3395	-0-	325	2			N	-0-					279
08	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	N	2848	-0-	-190	-0-	2848	3			N	-0-					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
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
*08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	713	1	5140	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
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
08	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	218	1	1482	2	N	-0-					36

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3007	X	2373	-0-	-634	-0-	304	1	2069	2	N	-0-					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

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
08	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	319	1	2300	3	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

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
*08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1034	1	7046	2	N	-0-					120

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

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
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	544	1	3919	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

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
08	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	3681	283	1	3398	2	Y	-0-					49

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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
08	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-					17

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1278	-0-	1278	1278	72	1	1202	2	Y	4					27
							4	9									

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
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
08	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	125	1	2075	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7471	X	7301	-0-	-170	-0-	473	1	6828	2	N	-0-					80

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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-
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

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-
08	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

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
08	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

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
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					13

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

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
08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	152	2	2	9	Y	2					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

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
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					8

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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
08	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

03	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	187 41	1 9	3802	2	N	37	49	1			-0-
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-
*08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

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
08	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	261	1	4820	2	N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1838	2	Y	1					5
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
08	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	92	1	1699	2	Y	-0-					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

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
08	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	1334	1334	2			Y	-0-					162

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1834	2	18	9	N	16					109

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	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
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-
08	DLQ G-10		3883	-0-	3883	3883	3883	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
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
08	4495	X	3104	-0-	-1391	-0-	3104	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
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
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2449		2186	-0-	-263	-0-	2186	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5053	#	3034	-0-	-2019	-0-	600	1	2434	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1207	2	100	9	N	91					170
08	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1212	2	10	9	N	9					179

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9	9	N	8					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	1250	1	3255	2	N	11	1	8			209
							12	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			40

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	386	1	2053	2	N	16	1	8			109
							18	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2623	3	3	9	N	3					257

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

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
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

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
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

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
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
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	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
08	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

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
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
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

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
*08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

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
08	465	#	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

03	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
08	1178	#	840	-0-	-338	-0-	823	2	17	9	N	15					38

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

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
08	434	#	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

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
08	930	#	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9	Y	5					8

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	462	2	15	9	Y	14					24

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	161	2	6	9	Y	5					8

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					5

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

03	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
08	2449	N	1731	-0-	-718	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

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
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					182

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					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
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
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	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
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									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-	81	1			14

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	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									
*08	3915		2327	-0-	-1588 B	38054	627	1	1681	2	N	17					70
							19	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38054

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
08	58	N	38	-0-	-20 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					133

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797		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									
08	6016		4734	-0-	-1282 B	-5843	288	1	4436	2	N	9					164
							10	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5843

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

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
08	1209	N	681	-0-	-528	-0-	644	2	37	9	N	34					71

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

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
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1219	2	41	9	N	37					92

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	134	2	32	9	N	29					259

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

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
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3198	2	41	9	N	37					186

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	2	12	9	N	11					72
*08	496	N	391	-0-	-105	-0-	369	2	22	9	N	20					92

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					139

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

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-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

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
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

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
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2129	2	25	9	N	23					85

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

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
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11	1	8			234

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

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
08	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

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
08	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
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
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2007	2	32	9	N	29					169

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

03	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
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					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

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-
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

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
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

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
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	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

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
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

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
08	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-					47

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

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
*08	3100 N	2176	-0-	-924	12132	256	1	1914	2	Y	5							13
						6	9											

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	1284	-0-	-1816	6913	151	1	1127	2	Y	5					13
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	1978	-0-	-1122	10037	232	1	1740	2	Y	5					13
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	1957	-0-	-1143	11728	231	1	1726	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	18390	X	2673	-0-	-15717	-0-	315	1	2358	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3100	N	2373	-0-	-727	12838	280	1	2093	2	Y	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

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
*08	3100	N	1675	-0-	-1425	7964	197	1	1478	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

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
*08	21579	X	3165	-0-	-18414	-0-	373	1	2792	2	Y	-0-					8

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

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
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	204	1	620	2	N	-0-					67

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

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
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

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-
*08	3100	N	1510	-0-	-1590	3257	178	1	1332	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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-
*08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	Y	-0-					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

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
*08	3100	N	1765	-0-	-1335	10633	208	1	1557	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

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									
*08	3100	N	1780	-0-	-1320	9441	210	1	1570	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

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
*08	3100	N	2568	-0-	-532	14350	296	1	2217	2	Y	50					78
							55	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

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
08	3317	X	3005	-0-	-312	-0-	744	1	2261	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
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
*08	3100	N	1559	-0-	-1541	7175	183	1	1370	2	Y	5					13
							6	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6879	X	790	-0-	-6089	-0-	90	1	672	2	Y	25					39
							28	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	19959	X	2942	-0-	-17017	-0-	347	1	2595	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	2314	-0-	-786	13369	273	1	2041	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
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									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	766	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

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
*08	3100	N	1714	-0-	-1386	10266	201	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

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-
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	284	1	2126	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

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
08	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	1053	1	3199	2	N	-0-					33

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

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
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6789	X	3670	-0-	-3119	-0-	909	1	2761	2	N	-0-					22

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	620	X	391	-0-	-229	-0-	97	1	294	2	N	-0-					45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9544	-0-	-1213	-0-	1109	1	8435	2	N	-0-					27
08	10757	X	10065	-0-	-692	-0-	1186	1	8879	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4666	-0-	-697	-0-	1127	1	3539	2	N	-0-					43
08	5363	X	4745	-0-	-618	-0-	1175	1	3570	2	N	-0-					43

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-	76	1			32
*08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-					32

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	268	1	840	2	N	-0-					127
08	1147	N	645	-0-	-502	-0-	160	1	485	2	N	-0-					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
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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	265	1	2013	2	N	-0-					30
*08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	293	1	2196	2	N	-0-					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
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	4	124	1			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	30	1	542	3	Y	8					71
							9	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	106	1	1912	3	Y	12					96
							13	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		236	-0-	236	236	12	1	224	3	Y	-0-					30

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	319	1	5762	3	Y	121	217	1			116
							133	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	111 11	1 9	1380	2	N	10	187	1			51
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	126 11	1 9	1439	2	N	10					61
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	1554	2	N	10					71
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	2	N	-0-					71
07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	112 9	1 9	1292	2	N	8					79
08	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	111 8	1 9	1330	2	N	7					86

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
03	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	179 20	1 9	2241	2	N	18	182	1			28
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	193 17	1 9	2202	2	N	15					43
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	177 11	1 9	2276	2	N	10					53
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	173 8	1 9	2012	2	N	7					60
07	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	173 13	1 9	1994	2	N	12					72
08	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	173 22	1 9	2090	2	N	20					92

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132 11	1 9	1649	2	N	10					166
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	104 6	1 9	1192	2	N	5					171
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1041	2	N	2					173
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
*08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	94 47	1 9	1135	2	N	43	175	1			41

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	179	1	2161	2	N	12					58
							13	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

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									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					53

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

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
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					124

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

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									
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					214

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					184

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					113

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					33

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					40

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					53

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					139

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	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									
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					20

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					32
*08	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	574	1	18989	2	Y	44					76
							48	9									

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	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	1213	-0-	-368	-0-	1213	2			N	-0-					72
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					72

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	696	1	3064	2	N	19					148
							21	9									
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	763	1	3641	2	N	-0-					148
*01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	670	1	3038	2	N	-0-					148
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					148
*03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	773	1	2474	2	N	-0-					148
*04	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	623	1	2406	2	N	-0-					148
*05	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	769	1	2487	2	N	-0-					148
*06	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	655	1	2244	2	N	-0-					148
07	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	602	1	1889	2	N	-0-	135	1			13
08	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	719	1	2185	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1527	-0-	-1697	-0-	369	1	1158	2	N	-0-					58
08	3224	X	145	-0-	-3079	-0-	36	1	109	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	1017	1	3090	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	1085	1	3296	2	N	-0-					7

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					140
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					50
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108 N	1676	-0-	-432	-0-	74	1	1602	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	823	868	1			135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	356	1			179

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
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-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3					197

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

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
08	620	N	112	-0-	-508		-0-	112	2			N	-0-					168

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

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
*08	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	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

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
08	992	N	878	-0-	-114		-0-	12	1	866	2	N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2976	#	2783	-0-	-193	-0-	2773	2	10	9	N	9					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	139	1	1607	2	Y	-0-					16
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	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	1019	-0-	-4	-0-	81	1	938	2	Y	-0-					22
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	618	2	Y	-0-					10
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-					18
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	121	1	1403	2	Y	-0-					1
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	172	1	1994	2	Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1172	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	N	-0-					42
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

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	2372	-0-	-108	-0-	189	1	2182	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	1					10
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					26
08	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
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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1308	-0-	-180	-0-	103	1	1195	2	Y	9					55
							10	9									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					55

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1188	2	Y	2					31
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1					38
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	2	Y	-0-					2
08	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

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	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	234	1	2707	2	Y	1					7
							1	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					7

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1497	3	N	10					55
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	152	1	1759	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

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-
08	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

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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	189	1	2187	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	7	65	1			32
							8	9									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	49	1	209	3	N	5					37
							6	9									
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	327	3	N	8					45
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2292	2	Y	9	80	1			65
							10	9									
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	Y	2					67
							2	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	201	1	2480	2	Y	1					68
							1	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	200	1	2460	2	Y	-0-					68
*07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	214	1	2478	2	Y	4					72
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1306	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
04	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	87	1	1191	2	Y	1					4
							1	9									
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1403	2	Y	3					7
							3	9									
06	1470	X	1375	-0-	-95	-0-	103	1	1271	2	Y	1					8
							1	9									
07	1426	X	1296	-0-	-130	-0-	103	1	1191	2	Y	2					10
							2	9									
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	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
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	209	1	1551	3	N	11					148
							12	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	N	7					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	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	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	92	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	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
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	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	886	1	1563	3	Y	40	66	1			114
							44	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	436	3	N	5					112
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11 18	1 9	413	3	N	16					128
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	506	3	N	6					134
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	334	3	N	6					140
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	425	3	N	10					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	502	3	Y	29					48
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	12 17	1 9	344	3	Y	15					63
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13 26	1 9	458	3	Y	24					87
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	490	3	Y	10	79	1			18
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	514	3	Y	28					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
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	215	-0-	-529	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2452	-0-	-772	-0-	409 7	1 9	2036	2	Y	6	69	1			16
04	3090	X	2675	-0-	-415	-0-	565 7	1 9	2103	2	Y	6					22
05	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	654 9	1 9	1858	2	Y	8					30
06	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	519 4	1 9	1747	2	Y	4					34
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	576 4	1 9	1871	2	Y	4					38
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	703	1 6 9	4235	2	Y	5	32	1			10
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	6300	2	Y	6					16
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1 9 9	6056	2	Y	8					24
06	6420	X	5376	-0-	-1044	-0-	114	1 6 9	5256	2	Y	5					29
07	6634	X	6490	-0-	-144	-0-	161	1 3 9	6326	2	Y	3					32
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					32

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	641	1 7 9	1000	2	Y	6	56	1			14
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	19	1 7 9	1692	2	Y	6					20
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	30	1 9 9	2459	2	Y	8					28
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	1155	2	Y	3					31
07	1643	X	304	-0-	-1339	-0-	10	1 1 9	293	2	Y	1					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1 9 9	629	2	Y	8					18
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	827	2	Y	2					20
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	733	2	Y	1					21
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	748	2	Y	2					23
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	675	2	Y	2					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
08	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
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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	138	1	1592	2	N	-0-					182
08	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
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	454	-0-	-2026	-0-	36	1	416	2	Y	2					222
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	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
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	2164	-0-	-316	-0-	2162	3	2	9	N	2					189
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					189

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	200	1	2318	2	Y	1					7
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	70	-0-	70	5327	70	3			N	-0-					133
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5327					N	NO RPT					133

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

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	1760	-0-	-658	-0-	1731	3	29	9	N	26					153
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					153

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

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	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1880	3	47	9	N	43					118
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					118

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	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

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
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
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
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	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
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
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					215

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 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
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
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					336

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
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
08	961	N	98	-0-	-863	-0-	88	3	10	9	N	9					321

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
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
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	970	2	17	9	N	15					364

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
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									
*08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	990	1	1942	2	Y	2					52
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

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
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	204	1	624	2	Y	-0-					6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

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									
*08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1707	2	Y	2					72
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	264	1	806	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	256	1	782	2	Y	-0-					13

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	554	1	1691	2	N	-0-					18

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1324					Y	-0-			4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

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
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

03	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
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	301	1	918	2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

03	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
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	312	1	952	2	Y	-0-			9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	262 1	1 9	804	2	Y	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
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	235	1	718	2	Y	-0-			9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	603	1	1842	2	N	-0-					24

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		-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
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
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	737	1	2253	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	304	1	930	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	223	1	681	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1 20	1 9	984	2	N	18	145	1			20
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1 46	1 9	1090	2	N	42					62
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	1167	2	N	18					80
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	1089	2	N	22					102
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1 11	1 9	1069	2	N	10					112
08	1178	N	896	-0-	-282	-0-	1 20	1 9	875	2	N	18					130

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	1 13	1 9	875	2	N	12					120
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
08	1054	N	788	-0-	-266	-0-	1 8	1 9	779	2	N	7					127

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

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
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1130	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

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
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

03	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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	178	2	24	9	N	22					100
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21					121

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					118
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

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	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

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	282	-0-	-369	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		177	-0-	177	177	174	2	3	9	Y	3					46

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	124	N	14	-0-	-110	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	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
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					52

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	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
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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
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
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	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
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-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

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
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5					107

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

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
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	50	1	624	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

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
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103 21	1 9	1409	2	Y	19					46
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					46
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	92 31	1 9	1216	2	Y	28					74
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	104 4	1 9	1387	2	Y	4					78
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-					78
08	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1 17	1 9	10	2	Y	15	80	1			13

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	47	1	591	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	129	1	1613	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	102	1	1278	2	Y	67	71	1			10
							74	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

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
*08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					91

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

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
08	2325	X	432	-0-	-1893	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

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
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

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
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	57	1	714	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

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
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1264	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
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
08	1364	X	935	-0-	-429	-0-	69	1	866	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

03	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
08	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	97	1	1211	2	Y	-0-					52

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

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
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	87	1	233	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

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
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

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
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	157	1	1967	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	46	1	572	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	868	N	782	-0-	-86	-0-	58	1	723	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	141	1	1761	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	115	1	1439	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	51	1	645	2	N	1	1	8			25
							1	9									

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	X	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			Y	-0-					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
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
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	126	1	1577	2	Y	-0-					31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

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-
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	138	1	1728	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

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
08	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

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
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	86	1	1082	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

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-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	52	1	654	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	148	1	1856	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	930	N	529	-0-	-401	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	175	1	2199	2	Y	1	1	8			24
							1	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	126	1	1582	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	162	1	2029	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

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-
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163	1	2048	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

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-
08	1054	X	476	-0-	-578	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

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
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	182	1	2275	2	Y	-0-					69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

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-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	240	1	3005	2	Y	1					142
							1	9									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	105	1	1313	2	Y	-0-					74

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	2893	2	Y	169	178	1			26
							186	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	X	854	-0-	-231	-0-	63	1	784	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	169	1	2116	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	158	1	1983	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			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
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-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1898	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2077	X	1805	-0-	-272	-0-	133	1	1672	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

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									
08	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	139	1	970	2	Y	55					139
							61	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

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
*08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-					105

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	228	1	2858	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3906	X	2316	-0-	-1590	-0-	129	1	2186	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
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
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	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
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									
08	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	161	1	2019	2	Y	-0-	5	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	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
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-
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	35	1	436	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
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
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	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
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-
*08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	Y	-0-					28

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	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
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	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
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
08	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	136	1	1701	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
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-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	105	1	1316	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1714	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
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
08	1085	N	887	-0-	-198	-0-	66	1	821	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
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-
08	2511	X	1801	-0-	-710	-0-	133	1	1668	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
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-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	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
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-
08	1519	X	1428	-0-	-91	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 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
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-
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	-0-					-0-

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
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									
08	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	251	1	3143	2	Y	315	335	1			43
							347	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	154	1	1929	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-					22

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1178	N	954	-0-	-224	-0-	234	1	661	2	N	54	131	1			22
							59	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	121	1	1519	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	171	1	2149	2	N	-0-					158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

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
08	2015	X	1772	-0-	-243	-0-	131	1	1641	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

03	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
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	132	1	1652	2	N	-0-					57

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

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
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	N	-0-					55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	N	603	-0-	-730	-0-	158	1	444	2	N	1	43	1			197
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	125	1	1564	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	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-
08	3379	X	2370	-0-	-1009	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	171	1	2148	2	N	1	1	8			60
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	74	1	1257	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
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-
08	1178	N	814	-0-	-364	-0-	60	1	754	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	16	1	195	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

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-
08	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	113	1	1415	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

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-
08	2294	X	1785	-0-	-509	-0-	132	1	1653	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

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									
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	117	1	1463	2	Y	304	306	1			41
							334	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

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-
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	50	1	626	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

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
08	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	X	904	-0-	-119	-0-	67	1	837	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	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
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	890	2	N	1	105	1			26
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					62
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	113 9	1 9	1507	2	N	8					70
05	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	128 1	1 9	1697	2	N	1	1	8			70
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
08	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	95	1	1185	2	N	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	138	1	1734	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

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
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	158	1	1982	2	Y	-0-					72

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

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
*08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	124	1	1559	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

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
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	90	1	1124	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

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
08	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	158	1	1976	2	N	-0-					79

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

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
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	120	1	1503	2	N	11	1	8			37
							12	9									

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 #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	135	1	1690	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
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
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	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
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
08	961	N	868	-0-	-93	-0-	64	1	804	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	203	1	2548	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
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-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	178	1	2227	2	N	1	1	8			24
							1	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
08	11098	X	1752	-0-	-9346	-0-	129	1	1623	2	N	-0-					28

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	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
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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
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
08	1209	N	355	-0-	-854	-0-	26	1	329	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	52	1	653	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					24

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	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
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	96	1	1202	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	213	1	2674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	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									
*08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	281	280	1			38
							309	9									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	188	1	2351	2	N	-0-					52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

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
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	120	1	1508	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

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
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	123	1	1544	2	N	18	73	1			25
							20	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

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
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	120	1	1504	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

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
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

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
*08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	28	1	8			50
							31	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	254	1	3183	2	N	-0-					42

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	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
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
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	15	1	185	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
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-
08	1767	X	792	-0-	-975	-0-	59	1	733	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
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-
08	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	225	1	2819	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
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
08	T. A.		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	260	1	3264	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	319	1	4004	2	N	2	2	8			43
							2	9									

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
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
08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	279	1	3501	2	N	104	161	1			44
							114	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	91	1	1145	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
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									
08	4805	X	4083	-0-	-722	-0-	294	1	3686	2	Y	94	167	1			37
							103	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
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-
*08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1987	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	4539	-0-	-11116	-0-	295 206	1 9	4038	2	Y	187	174	1			301
04	12480	X	4837	-0-	-7643	-0-	323 187	1 9	4327	2	Y	170	178	1			293
05	9672	X	5125	-0-	-4547	-0-	344 234	1 9	4547	2	Y	213	178	1	3	8	325
06	7470	X	4675	-0-	-2795	-0-	315 164	1 9	4196	2	Y	149	173	1	2	8	299
07	6634	X	4651	-0-	-1983	-0-	311 278	1 9	4062	2	Y	253	350	1			202
08	5115	X	4099	-0-	-1016	-0-	293 138	1 9	3668	2	Y	125	176	1			151

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	X	478	-0-	-638	-0-	35	1	443	2	Y	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	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
*08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					155

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	97	1	1216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-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
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	N	-0-					42

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	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-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	108	1	1350	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

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
*08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	N	-0-					78

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

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
08	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	217	1	2718	2	N	1	1	8			50
							1	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

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
*08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	336	1	4217	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

03	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
08	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	187	1	2344	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

03	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
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	N	-0-					45

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

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
*08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	7	1			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

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
08	3069	X	914	-0-	-2155	-0-	68	1	846	2	N	-0-					117

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

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
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	159	1	1991	2	N	12	101	1			44
							13	9									

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
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
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	114	1	1430	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

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
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

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
08	992	X	815	-0-	-177	-0-	784	2	31	9	Y	28	106	1			29

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

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
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

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									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	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

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
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	224	1	2802	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
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
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1295	2	11	9	Y	10	54	1			9

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

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
08	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	185	1	2322	2	Y	-0-					25

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

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
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	6	1			2

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

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
08	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	118	1	1478	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

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
08	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

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
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1407	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
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
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	127	1	1588	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
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
*08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	133	1	1664	2	N	1	57	1			45
							1	9									

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	218	1	2736	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
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
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	218	1	2730	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
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
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	216	1	2707	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
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
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	44	1	551	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
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
08	15500	X	15147	-0-	-353	-0-	15080	2	67	9	N	61	2	8			164

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	3145	-0-	45	45	823	1	2322	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
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
08	14508	X	13805	-0-	-703	-0-	13783	2	22	9	N	20					122

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11080	2	2	9	N	2	2	8			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
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
08	9021	X	8799	-0-	-222	-0-	650	1	8149	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
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									
08	26660	X	25192	-0-	-1468	-0-	1854	1	23239	2	Y	90	147	1			119
							99	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	24893	X	23712	-0-	-1181	-0-	1752	1	21959	2	N	1					38
							1	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

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
08	23932	X	22668	-0-	-1264	-0-	22538	2	130	9	N	118	177	1	3	8	234

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

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
08	30039	X	28227	-0-	-1812	-0-	28121	2	106	9	N	96	161	1	2	8	176

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

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									
08	21979	X	14944	-0-	-7035	-0-	1100	1	13791	2	N	48	175	1			25
							53	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

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									
*08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	652	1	8174	2	N	30					104
							33	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
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									
08	37758	X	36451	-0-	-1307	-0-	2679	1	33571	2	N	183	170	1			158
							201	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	1664	1	20855	2	N	107	175	1			126
							118	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4557	X	1682	-0-	-2875	-0-	124	1	1558	2	Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	25	1	179	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	16	1	146	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	116	1	1059	3	N	-0-					65

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1567	3	N	15					77
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

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
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	216	1	1972	3	N	-0-					13

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

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
08	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	199	1	1817	3	N	10					77
							11	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	178	1	1622	3	N	3			92
							3	9							

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

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
08	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	118	1	1080	3	N	-0-			53

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

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
08	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	177	1	1613	3	N	-0-			87

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

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
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	3	N	-0-			55

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	694	3	N	2					60
							2	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

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									
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	3	N	13					80
							14	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

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
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	805	3	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	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
08	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	178	1	1626	3	N	2					37
							2	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	70	1	643	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2017

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

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
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	129	1	1177	3	N	-0-					50

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

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
*08	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

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									
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	111	3	N	22					92
							24	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

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
08	682	N	274	-0-	-408	-0-	21	1	189	3	N	58					100
							64	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	165	1	1507	3	N	7			85
							8	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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
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	2321	-0-	-35	-0-	256	1	2050	3	N	14			44
							15	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	245	1	484	3	N	2			35
							2	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1677	-0-	-586	-0-	561	1	1109	3	N	6					70
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	1	1	8			2
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

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	2959	-0-	-203	-0-	329	1	2629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	116	1	491	2	Y	10	4	8			94
							11	9									

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10385	X	9061	-0-	-1324	-0-	131	1	8926	2	Y	4					92
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	223	1	15198	2	Y	5					21
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 11/26/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

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									
08	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	67	1	4578	2	Y	30					143
							33	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

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
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					20

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

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
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	31	2	39	9	N	35	177	1			53

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	7	26	1			6
							8	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	8					14
							9	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	130	2	Y	11					25
							12	9									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	41	1	112	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
*07	124	N	101	-0-	-23	-0-	25	1	72	2	Y	4					8
							4	9									
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	20	2	Y	1					9
							1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4233	-0-	-1378	-0-	4153	2	80	9	N	73					140
*08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5929	2	65	9	N	59	115	1			84

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					27
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12	99	1			51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	76	1			17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					228
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					190
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

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
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	65	1	199	2	N	12					119
							13	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	260	1	1353	2	N	10					87
							11	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					49
08	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

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	208	-0-	-102	-0-	200	2	8	9	N	7					177
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	200	2	13	9	N	12					189

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2310	2	36	9	N	33					86
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2036	2	30	9	N	27					113

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

03	SWR 10		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
*08	SWR 10		605	-0-	605	80939	34	1	571	2	N	-0-	4	1			1

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822						N	4	4	1			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	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
*08	SWR 10	191	-0-	191	40695	10	1	181	2	N	-0-	6	1			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	SWR 10	17	-0-	17	29702	5	1	12	2	N	-0-					36

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2781					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	SWR 10	8	-0-	8	2109	4	2	4	9	N	4	4	1			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	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									
08	SWR	10	1250	-0-	1250	195604	347	1	903	2	N	-0-					27

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	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-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR	10	1	-0-	1	2157	1	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-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
08	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
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-
08	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
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
08	SWR	10	40	-0-	40	122041	11	1	29	2	N	-0-					6

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

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									
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	134	1	873	2	N	7	1	1			238
							8	9									

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

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									
08	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	40	1	1763	2	N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

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									
*08	DLQ G-10		8706	-0-	8706	8706	1153	1	7542	2	Y	10	2	1			35
							11	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	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									
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	16	1	104	2	Y	7	2	1			43
							8	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	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
08	1333	N	671	-0-	-662	-0-	89	1	582	2	N	-0-					94

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	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									
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	1	1	130	2	Y	1					119
							1	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 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
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	176	1			112

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	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
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2752	2	58	9	N	53	135	1			43

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3052	2	40	9	N	36					72
*08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	N	48					120

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3153	2	42	9	N	38					168

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	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									
08	1302	N	944	-0-	-358	-0-	198	1	626	2	N	109					160
							120	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					41
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	N	15					59
07	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		724	-0-	724	20828	724	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		719	-0-	719	21547	719	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		760	-0-	760	22307	760	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		485	-0-	485	22792	485	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		621	-0-	621	23413	621	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		584	-0-	584	23997	584	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	22	-0-	22	2561	22	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	23	-0-	23	2584	23	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	62	-0-	62	2646	62	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	40	-0-	40	2686	40	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	51	-0-	51	2737	51	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	48	-0-	48	2785	48	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	22	-0-	22	956	22	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					-0-
05	SWR 10	13	-0-	13	969	13	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	8	-0-	8	977	8	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	11	-0-	11	988	11	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	10	-0-	10	998	10	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
05	SWR 10	8	-0-	8	1721	8	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	5	-0-	5	1726	5	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	7	-0-	7	1733	7	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	6	-0-	6	1739	6	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	4	-0-	4	1115	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	403	-0-	403	12873	98	1	305	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	101	-0-	101	2447	101	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

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-
08	SWR 10	5	-0-	5	964	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

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
08	806	N	369	-0-	-437	-0-	369	2			N	-0-					99

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

03	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
08	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	57908	X	28396	-0-	-29512	-0-	1917 1 237 9		26242	2	N	215	179	1			158
04	56040	X	21292	-0-	-34748	-0-	1465 1 211 9		19616	2	N	192	166	1			184
05	57908	X	22748	-0-	-35160	-0-	1586 1 210 9		20952	2	N	191	277	1	1	8	97
06	56040	X	16394	-0-	-39646	-0-	1135 1 144 9		15115	2	N	131	167	1	1	8	60
07	30008	X	12134	-0-	-17874	-0-	855 1 114 9		11165	2	N	104					164
08	28396	X	11369	-0-	-17027	-0-	835 1 75 9		10459	2	N	68	153	1			79

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	942	-0-	-236	-0-	931	2	11	9	N	10					66
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13					79

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	213	1	2183	2	N	60					105
							66	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	338	1	3475	2	Y	22	2	8			108
							24	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

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									
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	2	N	4					75
							4	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

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									
08	2139	N	94	-0-	-2045	-0-	8	1	86	2	N	-0-					165

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	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 //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	4					36
							4	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	Y	3					63
							3	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	2	N	23	15	8			18
							25	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT		-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

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									
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	178	1	1830	2	N	115	124	1	11	8	110
							127	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

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									
08	7719	X	5450	-0-	-2269	-0-	483	1	4956	2	N	10	5	8			110
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

*11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	137	1	1734	2	N	159	90	8			69
							175	9									
*12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	529	1	6549	2	N	148	58	1	88	8	71
							163	9									
*01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	556	1	6448	2	N	118	65	8			124
							130	9									
*02	5768	X	5123	-0-	-645	-0-	407	1	4630	2	N	78	2	8			200
							86	9									
*03	6386	X	5047	-0-	-1339	-0-	411	1	4595	2	N	37	2	8			235
							41	9									
*04	6180	X	4293	-0-	-1887	-0-	348	1	3879	2	N	60	141	1	1	8	153
							66	9									
*05	6386	X	3698	-0-	-2688	-0-	304	1	3350	2	N	40	2	8			191
							44	9									
*06	6180	X	3240	-0-	-2940	-0-	274	1	2915	2	N	46	1	8			236
							51	9									
*07	5673	X	3265	-0-	-2408	-0-	288	1	2900	2	N	70	152	1	44	8	110
							77	9									
08	5053	X	2891	-0-	-2162	-0-	254	1	2609	2	N	25					135
							28	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 #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 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
*09	49950	X	22488	-0-	-27462	-0-	1453	1	20201	2	N	758	799	1	74	8	153
							834	9									
*10	51615	X	18363	-0-	-33252	-0-	1245	1	16404	2	N	649	557	1	73	8	172
							714	9									
*11	49950	X	16258	-0-	-33692	-0-	1135	1	14365	2	N	689	570	1	88	8	203
							758	9									
*12	51615	X	14967	-0-	-36648	-0-	1067	1	13212	2	N	625	574	1	78	8	176
							688	9									
*01	51615	X	12997	-0-	-38618	-0-	970	1	11315	2	N	647	600	1	61	8	162
							712	9									
*02	46620	X	9235	-0-	-37385	-0-	706	1	8026	2	N	457	297	1	52	8	270
							503	9									
*03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	790	1	8846	2	N	577	581	1	62	8	204
							635	9									
*04	16170	X	9513	-0-	-6657	-0-	732	1	8154	2	N	570	452	1	71	8	251
							627	9									
*05	14973	X	8945	-0-	-6028	-0-	695	1	7650	2	N	545	469	1	38	8	289
							600	9									
*06	12510	X	5798	-0-	-6712	-0-	461	1	4907	2	N	391	304	1	40	8	336
							430	9									
*07	10199	X	7644	-0-	-2555	-0-	644	1	6491	2	N	463	488	1	42	8	269
							509	9									
08	10199	X	7527	-0-	-2672	-0-	623	1	6396	2	N	462	499	1	37	8	195
							508	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

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									
08	34255	X	2040	-0-	-32215	-0-	178	1	1830	2	Y	29	16	8			123
							32	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

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									
08	34410	X	4176	-0-	-30234	-0-	592	1	3555	2	N	26					130
							29	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
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
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
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-
08	SHUT IN	31	-0-	31	396	8	1	23	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	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	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	N	1					93
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					110
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	3	30	9	N	27					316

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

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
*08	13363		12401	-0-	-962	-0-	12338	2	63	9	N	57	178	1			52

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	46	-0-	46	94	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
*08	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

*01	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	260	1	3298	2	Y	-0-					35
*02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	240	1	3080	2	Y	12					47
							13	9									
*03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	248	1	3291	2	Y	-0-					47
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	261	1	3332	2	Y	-0-					18
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	257	1	3222	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	268	1	3303	2	Y	-0-					19
*08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	268	1	3386	2	Y	3	1	8			21
							3	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

*01	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	205	1	2581	2	Y	-0-					9
*02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	197	1	2528	2	Y	-0-					9
*03	2976	N	2888	-0-	-88	-0-	202	1	2686	2	Y	-0-					9
*04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	197	1	2615	2	Y	2					11
							2	9									
*05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	216	1	2754	2	Y	-0-					11
*06	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	204	1	2567	2	Y	-0-					11
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	214	1	2638	2	Y	-0-					11
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2826	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	744	N	715	-0-	-29	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					6
*02	868	N	650	-0-	-218	-0-	47	1	603	2	Y	-0-					6
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	81	1	1067	2	Y	-0-					6
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	Y	19					25
							21	9									
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	80	1	1023	2	Y	5					30
							6	9									
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-	20	1			10
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-					10
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	3	1	8			12
							3	9									

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
*01	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					4
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	156	1	1995	2	Y	14					18
							15	9									
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	170	1	2249	2	Y	-0-					18
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	163	1	2158	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	168	1	2150	2	Y	-0-					2
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	172	1	2166	2	Y	-0-					2
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2223	2	Y	-0-					2
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2109	2	Y	11	1	8			12
							12	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	625	2	Y	1					9
							1	9									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					9
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					9
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					9
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	Y	-0-					9
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	Y	-0-	8	1			1
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-					1
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	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
*01	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	191	1	2416	2	Y	1					2
							1	9									
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	284	1	3652	2	Y	2					4
							2	9									
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	314	1	4163	2	Y	7					11
							8	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	273	1	3605	2	Y	29					40
							32	9									
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	288	1	3672	2	Y	-0-					40
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	287	1	3604	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									
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	306	1	3874	2	Y	3	3	8			50
							3	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
*01	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	165	1	2093	2	Y	-0-					4
*02	2800	N	2866	-0-	66	66	207	1	2659	2	Y	-0-					4
*03	2668	N	2602	-0-	-66	-0-	183	1	2419	2	Y	-0-					4
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*05	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	179	1	2287	2	Y	-0-					3
*06	2490	N	2256	-0-	-234	-0-	166	1	2090	2	Y	-0-					3
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	164	1	2028	2	Y	-0-					3
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2071	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					28
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	4			N	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4754		3927	-0-	-827 B	-0-	100 86	1 9	3741	2	N	78	188	1			236
04	3000		2752	-0-	-248 B	-0-	100 180	1 9	2472	2	N	164					400
05	3100		2433	-0-	-667 B	-0-	100 52	1 9	2281	2	N	47	211	1			236
06	3716		3358	-0-	-358 B	-0-	100 91	1 9	3167	2	N	83	151	1			168
07	3100		2940	-0-	-160 B	-0-	100 124	1 9	2716	2	N	113					281
08	3100		2234	-0-	-866 B	-0-	100 13	1 9	2121	2	N	12					293

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	N	3					118

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1542	2	2	9	N	2					77

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1					210

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

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
08	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

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
08	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741

03	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-
*08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6204	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135

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-
08	2790	N	2340	-0-	-450	-0-	2340	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
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-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

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									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	69					154
							76	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	99	1	741	2	Y	25					39
						28	9									

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
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
08	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	392	1	2937	2	Y	5					13
							6	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	442	1	3307	2	Y	-0-					5

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	4828	-0-	1728	2276	569	1	4259	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
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
08	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	485	1	3629	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
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
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	80	1	600	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
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
*08	3100	N	1926	-0-	-1174	6265	227	1	1699	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
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
*08	2158	N	967	-0-	-1191	-0-	114	1	853	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	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
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	475	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
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
*08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	603	1	4514	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		1106	-0-	1106	1106	1106	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		4306	-0-	4306	5412	4306	2			N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

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
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	346 25	1 9	5935	2	Y	23	21	1			11
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	296 20	1 9	4865	2	Y	18	21	1			8
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	242 22	1 9	4560	2	Y	20	16	1			12
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	251 10	1 9	4351	2	Y	9	15	1			6
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	277 12	1 9	4329	2	Y	11	12	1			5
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	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
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-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
*01	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	151	1	1927	2	Y	-0-					33
*02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	147	1	1900	2	Y	-0-					33
*03	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	158	1	2092	2	Y	1					34
							1	9									
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-					34
*05	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-					34
*06	2130	N	1590	-0-	-540	-0-	117	1	1472	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	139	1	1714	2	Y	-0-	34	1			-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

*01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					51
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					51
*03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					51
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					51
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					51
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					51
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

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
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	N	2					46

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

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
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					105

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10					355

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	631	-0-	-825	-0-	627	2	4	9	Y	4	16	1			4
*03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8	11	1			1
*04	810	X	598	-0-	-212	-0-	595	2	3	9	Y	3					4
*05	837	X	714	-0-	-123	-0-	712	2	2	9	Y	2					6
*06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					6
*07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	5	1			1
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2760	2	6	9	Y	5	4	1			4
*03	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2773	2	8	9	Y	7	8	1			3
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2906	2	3	9	Y	3					6
*05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	2821	2	3	9	Y	3					9
*06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			Y	-0-					9
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-	7	1			2
08	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	2722	2			Y	-0-					2

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	149	2	21	9	N	19					175

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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
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
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1922	2	39	9	N	35					112

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1664	2	55	9	N	50					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1373	2	46	9	N	42					104

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	93	1			59

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1724	2	17	9	N	15					93

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12	73	1			38

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1295	2	47	9	N	43	83	1			30

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	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
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
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	2	29	9	N	26					105

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					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
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
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
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
08	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	4009	2	28	9	N	25	64	1			38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					80

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
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
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

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
08	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

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
08	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

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
08	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

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
08	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

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	268	-0-	-1142	-0-	249	2	19	9	N	17					295
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					295
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					295

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					269
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	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

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-
08	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

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
08	2511	N	2065	-0-	-446	-0-	2065	2			N	-0-					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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

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
08	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

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
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	76	1			17

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

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
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	114	1			75

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

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

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
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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
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-
08	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
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		553	-0-	553	2044	553	2			N	-0-					83

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	14	-0-	14	25	14	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

03	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
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		799	-0-	799	1272	784	2	15	9	N	14					37

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		133	-0-	133	133	126	2	7	9	Y	6					21

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

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
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

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
08	1953	X	1495	-0-	-458	-0-	1465	2	30	9	N	27					34

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

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
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

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
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					173

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

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
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

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
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					7

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					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
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
08	837	X	279	-0-	-558	-0-	275	2	4	9	N	4					31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	156	-0-	156	350	4 2	1 9	150	2	N	2					27
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
*08	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
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
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					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
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-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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
08	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
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
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					22

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					18

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	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					27
*03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-	9	1			18
*04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					18
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					18
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
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
08	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					2

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	1552	2			Y	-0-					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	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
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	N	4					19

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	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
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1730	-0-	1730	1730	1728	2	2	9	Y	2					32

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	N	32					62

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

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
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					8

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

03	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
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

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
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
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-
08	DLQ G-10		-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		-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
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	DLQ G-10		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					5

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

03	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
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

03	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
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					30

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

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
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

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
08	14B2	EXT	58	-0-	58	258	58	2			N	-0-					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

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
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
08	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

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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

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
08	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

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
08	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

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
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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-
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

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
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

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
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7					35

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

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
08	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	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
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	14B2 EXT		65	-0-	65	115	65	2			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 #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	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
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					27

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
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
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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
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
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					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
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
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

03	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
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

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
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

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
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11	9	N	10					78

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

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
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

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
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	166	2	18	9	N	16					39

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

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-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

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
08	14B2 EXT	1525	-0-	1525	10984	1525	2			N	-0-					108

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

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-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

03	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
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	122	-0-	122	900	122	2		N	-0-			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		843	-0-	843	843	815	2	28	9	Y	25					119

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	1825	2	88	9	Y	80	102	1			70

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		663	-0-	663	663	644	2	19	9	Y	17					88

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		-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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

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
08	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
08	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					47

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	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
08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3					39

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	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-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		811	-0-	811	811	781	2	30	9	Y	27					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-					13

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	N	31					108

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					2

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

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
08	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-					110

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

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-
08	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-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 #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

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
08		DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

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-
08		DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

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
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

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
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					23

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

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
08		DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	1188	2	3	9	Y	3					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		630	-0-	630	630	630	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
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-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	X	173	-0-	-168	-0-	145	2	28	9	Y	25					111

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	226	2	4	9	Y	4					26

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

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-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		579	-0-	579	579	579	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		241	-0-	241	241	240	2	1	9	Y	1					5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		468	-0-	468	468	454	2	14	9	Y	13					41

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
08	DLQ G-10		-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
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
08	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	1667	2	64	9	Y	58	75	1			51

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
08	T. A.		57	-0-	57	95	57	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
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
08	DLQ G-10		-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
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
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	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
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
08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	142	2	7	9	Y	6	8	1			6

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	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
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-
08	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	1199	2			Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	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
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					48

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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-
08	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
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1046	2	29	9	Y	26					69

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

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
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13					88

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

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-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

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
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

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
08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	460	2	9	9	Y	8					56

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 #: 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	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	54	2	3	9	Y	3					4

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	35	2	7	9	Y	6					107

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	559	X	559	-0-	-0-	-0-	520	2	39	9	Y	35	14	1			35
*03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	540	2	103	9	Y	94	94	1			35
*04	330	X	311	-0-	-19	-0-	292	2	19	9	Y	17					52
*05	341	X	203	-0-	-138	-0-	194	2	9	9	Y	8					60
*06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					60
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	2			Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					7

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1137	2	25	9	Y	23	130	1			13

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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	15	2	7	9	Y	6	5	1			1
*04	210	X	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					1
*05	217	X	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					1
*06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					41

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	11	1			1

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	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
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					47

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
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
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
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
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
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-
08	14B2 EXT		400	-0-	400	1901	400	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	3467	-0-	-481	-0-	3395	2	72	9	Y	65	94	1			53
*03	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	3349	2	78	9	Y	71	92	1			32
*04	4230	X	2891	-0-	-1339	-0-	2847	2	44	9	Y	40					72
*05	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	3237	2	37	9	Y	34					106
*06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	3321	2	50	9	Y	45					151
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2972	2	21	9	Y	19	115	1			55
08	DLQ G-10		3139	-0-	3139	3139	3122	2	17	9	Y	15					70

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

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
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

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
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					45

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

*02	14B2 EXT		62	-0-	62	62	60	2	2	9	Y	2	24	1			2
*03	14B2 EXT		123	-0-	123	185	108	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	14B2 EXT		40	-0-	40	225	34	2	6	9	Y	5					7
*05	14B2 EXT		105	-0-	105	330	105	2			Y	-0-					7
*06	14B2 EXT		74	-0-	74	404	73	2	1	9	Y	1					8
*07	14B2 EXT		99	-0-	99	503	78	2	21	9	Y	19	6	1			21
08	14B2 EXT		69	-0-	69	572	63	2	6	9	Y	5					26

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					38

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

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-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

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-
08	14B2 EXT		71	-0-	71	133	71	2			N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

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-
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	1960	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

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-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	2	17	9	N	15					95

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	2010	2			Y	-0-					4

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1198	2	30	9	N	27					72

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	5					160
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					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
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
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					73

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					18

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7					115

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					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
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
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	263	2	13	9	N	12					85

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

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
08	DLQ G-10		853	-0-	853	853	851	2	2	9	Y	2					12

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

03	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	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-					154
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

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
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					15

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

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
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					25

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

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
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

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
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	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

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
08 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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
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
*08	173890		165389	-0-	-8501	-0-	152010	3	13379	9	N	12163	12184	1	1	8	598

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					178
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					178
08	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
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1002	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
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	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					154
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
*08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	3	Y	23	1	1			23
							25	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

03	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									
08	2139	N	1676	-0-	-463	B	-0-	411	1	1191	3	Y	67	60	1			23
								74	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

03	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									
*08	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	399	1	1744	3	Y	102	99	1			31
								112	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	393	1	1888	3	Y	354	324	1			126
							389	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

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									
08	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	10	1	8	3	Y	13	48	1			1
							14	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

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-
08	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

03	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-
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

03	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-
08	6107	X	5210	-0-	-897	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	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-
*08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

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
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-
08	5828	X	4986	-0-	-842	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			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-
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	7223	X	5458	-0-	-1765	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4247	X	3891	-0-	-356	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

03	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-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

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-
08	17422	X	15518	-0-	-1904	-0-	15518	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

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-
*08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	9		9	-0-	-0-	-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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

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
08	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

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-
08	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	23	1	2023	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

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-
08	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	14	1	1304	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1550	X	1326	-0-	-224	-0-	15	1	1311	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	39	1	3521	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	39	1	3546	2	Y	108	140	1			148
							119	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3596	X	3058	-0-	-538	-0-	33	1	3017	2	Y	7	187	1			40
							8	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	16	1	1449	2	Y	85	30	1			93
							94	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	68	1	6176	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

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									
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	17	1	1525	2	Y	32	17	1			37
							35	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

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-
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	45	1	4052	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					10
08	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

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					45
08	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

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					8
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					13
08	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
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	659	1	2234	3	N	5					69
							6	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	N	-0-					57
08	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
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	3	4	9	N	4					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2245	-0-	-142	-0-	2245	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					6
08	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
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	3	Y	6					35
							7	9									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					35

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					173
08	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
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3042	3	2	9	N	2					43
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					43

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2489	3	20	9	Y	18					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	2					26
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					4
08	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
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	495	3	Y	1					10
							1	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	79	1	433	3	Y	2					12
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	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
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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	Y	10					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	4					25
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	3	N	1					59
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1178	3	Y	6					42
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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	1293	-0-	-660	-0-	90	1	1203	3	Y	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	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
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					64
08	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
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	3	N	-0-					25
08	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
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	675	3	N	3					50
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					48
08	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
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-					75
08	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
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	3	N	7					57
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	3	19	9	Y	17					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					25
08	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

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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					17
08	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

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	2	N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2665	2	N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	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

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					2
08	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

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	109	1	306	3	Y	-0-					6
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	335	1	938	3	Y	2					31
							2	9									
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	Y	3					17
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7	9	Y	6					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	730	-0-	-293	-0-	128	1	601	2	Y	1					16
							1	9									
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					16

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1185	-0-	-210	-0-	311	1	871	3	Y	3					51
							3	9									
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					51

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
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	110	-0-	-138	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	166	-0-	-144	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					8
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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
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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	Y	2					14
							2	9									
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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
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	3571	-0-	-1079	-0-	3536	3	35	9	N	32					132
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					132

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
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	90	3	Y	-0-					4
08	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
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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	53	1	1599	2	N	-0-					13
08	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
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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	N	1					68
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4685	-0-	-616	-0-	152	1	4533	2	N	-0-					50
08	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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					90
08	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
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	13944	-0-	-1308	-0-	970	1	12942	3	N	29					134
							32	9									
08	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					134

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	21765	-0-	-2725	-0-	465	1	21159	3	N	128	183	1			254
							141	9									
08	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					254

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	851	1	26184	3	Y	307	312	1			96
							338	9									
08	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					96

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	851	1	26168	3	Y	238	242	1			74
							262	9									
08	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	98271	-0-	-66091	-0-	6167	1	91268	3	N	760	705	1			481
							836	9									
08	149606	X	NO RPT	-0-	-149606	-0-					N	NO RPT					481

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	2	1	1863	2	Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	2560	-0-	-540	2096	3	1	2548	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	1	1	521	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
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									
*08	3100	N	2842	-0-	-258	7326	3	1	2830	2	Y	8	7	1			5
							9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	2	2	1			1
							2	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
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									
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	1	1	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
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									
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	3	Y	8	7	1			4
							9	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
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-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	50	1	668	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
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									
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	2	1	1758	2	Y	4	3	1			2
							4	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
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1996	2	Y	2	6	1			2
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	388	1 2 9	1687	2	Y	2					4
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	413	1 2 9	1784	2	Y	2					6
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	715	1 1 9	1933	2	Y	1	6	1			1
*07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	429	1 2 9	1376	2	Y	2					3
08	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	77	1 2 9	1666	2	Y	2					5

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
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	3008	2	Y	5	18	1			4
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	553	1 6 9	2325	2	Y	5					9
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	674	1 7 9	3177	2	Y	6					15
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	1214	1 7 9	3283	2	Y	6	18	1			3
*07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	896	1 7 9	2593	2	Y	6					9
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	141	1 8 9	3057	2	Y	7					16

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
03	3100	N	1866	-0-	-1234	555	120	1 9 9	1737	2	Y	8	10	1			11
04	2329	N	1774	-0-	-555	-0-	113	1 6 9	1655	2	Y	5	10	1			6
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	1576	2	Y	4					10
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	119	1 3 9	1645	2	Y	3	8	1			5
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	2156	2	Y	1					6
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1 6 9	1986	2	Y	5					11

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
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1 6 9	1424	2	Y	5	4	1			6
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1208	2	Y	2	5	1			3
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1217	2	Y	2					5
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	86	1 1 9	1169	2	Y	1	4	1			2
*07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	77	1 2 9	1038	2	Y	2					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	2					5
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

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									
08	5425	X	2146	-0-	-3279	-0-	2	1	2141	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

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-
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

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-
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	3010	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

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									
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1836	2	Y	43					48
							47	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2356	X	1790	-0-	-566	-0-	79	1	1704	2	Y	6					14
							7	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	203	1	2740	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	192	1	2590	2	Y	2					6
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2762	N	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									
08	899	N	213	-0-	-686	-0-	9	1	202	2	Y	2					5
							2	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	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									
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	56	1	1210	2	Y	3					7
							3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1	1	1153	2	Y	5	4	1			3
							6	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
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									
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1	1	1313	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
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									
*08	3100	N	2565	-0-	-535	3576	114	1	2448	2	Y	3					6
							3	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
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
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

03	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									
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1278	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

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									
08	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	2	1	1772	2	Y	13	11	1			8
							14	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

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									
*08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	115	1	2473	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

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-
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	2	1	1582	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	Y	3					7
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	2	Y	20	18	1			12
							22	9									

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	2186	-0-	-914	912	2	1	2184	2	Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2104	2	Y	10	8	1			6
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	2	1	1513	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	Y	2					4
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	146	1	3147	3	Y	10	10	1			4
							11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3	1	3001	2	Y	5	5	1			3
							6	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
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									
08	2108	N	1142	-0-	-966	-0-	50	1	1088	2	Y	4					10
							4	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	Y	11					28
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	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									
08	1488	N	1277	-0-		-211	-0-	56	1	1215	2	Y	5					12
								6	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	888	N	888	-0-		-0-	-0-	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-
*08	825	N	825	-0-		-0-	-0-	37	1	788	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2934	-0-		-135	-0-	202	1	2720	2	Y	11					28
								12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1161	-0-	-513	-0-	52	1	1102	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	32	1	656	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	66	1	1445	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	50	1	1074	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	146	1	2000	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1	1	1337	2	Y	5	5	1			3
							6	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	Y	23	17	1			14
							25	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
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									
08	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	3	1	2801	2	Y	22	20	1			13
							24	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
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									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	240	1	3230	2	Y	14					34
							15	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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
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-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	176 21	1 9	2888	2	Y	19	23	1			27
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203 12	1 9	2982	2	Y	11	23	1			15
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	172 11	1 9	2913	2	Y	10					25
06	3000	N	3082	-0-	82	82	209 9	1 9	2864	2	Y	8	21	1			12
*07	3172	X	3090	-0-	-82	-0-	218 3	1 9	2869	2	Y	3					15
*08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	205 11	1 9	2768	2	Y	10					25

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	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
08	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	154 1	1 9	2089	2	Y	1					3

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	135 22	1 9	2888	3	Y	20	23	1			9
04	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	138 24	1 9	2806	3	Y	22	22	1			9
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	130 19	1 9	2848	3	Y	17	17	1			9
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	126 17	1 9	2769	3	Y	15	16	1			8
07	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	131 20	1 9	2792	3	Y	18	18	1			8
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	135 21	1 9	2904	3	Y	19	19	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	94	1	1507	2	Y	37	56	1			57
							41	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	Y	25	49	1			33
							28	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1689	2	Y	25					58
							28	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	117	1	1593	2	Y	16	48	1			26
							18	9									
*07	1891	N	1149	-0-	-742	-0-	77	1	1068	2	Y	4					30
							4	9									
08	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	99	1	1356	2	Y	17					47
							19	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	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-
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	303	1	4109	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	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									
*08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	3	1	2852	2	Y	20	18	1			12
							22	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 #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	199	2	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	3	1	3395	2	N	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	333	2	N	3					8
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	4	1	3508	2	N	39	35	1			23
							43	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	11966	X	11459	-0-	-507	-0-	12	1	11441	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	13764	X	12910	-0-	-854	-0-	13	1	12897	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
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									
08	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	4	1	3954	2	N	6	5	1			4
							7	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	N	4	1	8			115

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

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
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

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
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

03	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
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	Y	19					139

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

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
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					62

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

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
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1					35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

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
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	Y	3					58

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

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
08	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2			N	-0-					59

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

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
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

03	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
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2					42

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

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
08	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1327	2	1	9	Y	1					37

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

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
08	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					20

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

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
*08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	Y	3					46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

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
*08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	9	Y	3					45

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

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
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	Y	3					38

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
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
08	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	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
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
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					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
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
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					119

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	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
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
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			Y	-0-					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
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
08	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
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
*08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2					38

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
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
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	Y	1					68

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2418	N	1780	-0-	-638	-0-	1779	2	1	9	Y	1					64

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	2					63

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	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
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1030	2	2	9	Y	2					70

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
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
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					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
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
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2	4	9	Y	4					64

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	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
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					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
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
08	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
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
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					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
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
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	Y	3					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					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
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
08	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	2275	2	1	9	Y	1					53

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1610	2	4	9	Y	4					62

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1645	2	21	9	Y	19					202

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	2	3	9	Y	3					84

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1933	2	7	9	N	6					201

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

03	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
*08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1					46

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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
*08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	Y	1					57

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

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
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1					63

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

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
08	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1058	2	1	9	Y	1					46

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1					31

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			Y	-0-					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
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
08	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2572	2	2	9	Y	2					74

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
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
*08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1					68

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
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
08	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					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
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
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1392	2	20	9	Y	18					92

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
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
08	1240	N	975	-0-	-265	-0-	960	2	15	9	Y	14					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	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
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3546	2	6	9	Y	5					214

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2829	2	6	9	N	5					143

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	610	2	19	9	Y	17					80

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2					70

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
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
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

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
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
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ	G-10	610	-0-	610	610	610	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
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
08	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	296	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
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
08	930	X	159	-0-	-771	-0-	159	2			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
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
08	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	95	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
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
08	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	380	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	1354	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

03	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
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

03	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
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

03	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
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

03	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
08	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1878	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

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
08	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

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
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	3	28	9	N	25					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2158	2049	2			Y	-0-					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

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
08	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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-
08	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

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-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
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
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

03	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-
08	620	N	43	-0-	-577	-0-	43	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

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-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

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-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

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-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

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-
08	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	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
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-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	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
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-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1094	3	22	9	Y	20	21	1			1

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
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
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	4212	4212	3			Y	-0-					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
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
08	DLQ G-10		940	-0-	940	940	940	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
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-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	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
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
08	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
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
08	DLQ G-10		796	-0-	796	796	781	3	15	9	Y	14	14	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

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-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

03	1116	N	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
08	DLQ G-10		837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

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
08	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

03	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
08	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	2488	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
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
08	DLQ G-10		931	-0-	931	931	912	3	19	9	Y	17	17	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
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-
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		652	-0-	652	652	652	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	T. A.		1194	-0-	1194	5464	1194	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
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-
08	DLQ G-10		790	-0-	790	790	790	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		327	-0-	327	327	321	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1475	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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-
08	DLQ G-10		594	-0-	594	594	594	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
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
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	355	3	129	9	N	117	177	1			160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

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
08	DLQ G-10		722	-0-	722	722	697	3	25	9	Y	23					37

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

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-
*08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

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-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	703	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
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-
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

03	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-
08	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

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
08	DLQ G-10		166	-0-	166	166	160	3	6	9	Y	5					9

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

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-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

03	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-
08	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

03	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-
*08	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

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-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

03	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
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

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
08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					50

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

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-
08	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

03	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-
08	DLQ G-10		524	-0-	524	524	524	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

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-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

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-
08	1643	N	736	-0-	-907	-0-	736	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
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-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

03	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-
08	DLQ G-10		721	-0-	721	721	721	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

03	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-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

03	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-
08	DLQ G-10		146	-0-	146	146	143	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

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-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

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-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
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-
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	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
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-
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	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
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-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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-
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

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-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

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
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1299	3	26	9	Y	24	24	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

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
08	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
08	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

03	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
08	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	2091	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

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
08	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

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
08	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

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
08	DLQ G-10		659	-0-	659	659	648	3	11	9	Y	10	10	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

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
08	DLQ G-10		967	-0-	967	967	967	3			Y	-0-					69

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

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-
08	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

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-
08	DLQ G-10		507	-0-	507	507	507	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
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
08	DLQ G-10		395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-					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
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-
08	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	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
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-
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	1616	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		860	-0-	860	860	860	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		887	-0-	887	887	887	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
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-
08	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		573	-0-	573	573	573	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
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
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1212	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
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
08	DLQ G-10		349	-0-	349	349	349	3			Y	-0-					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
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
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	41	3	1	9	Y	1					3

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	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
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
08	DLQ G-10		245	-0-	245	245	236	3	9	9	Y	8					13

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
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-
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

03	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-
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

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-
08	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1224	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

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
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1019	3	20	9	Y	18	19	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

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
08	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1606	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

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
08	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*08	1714	X	-0-	-0-	-1714	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

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
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

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
08	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

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
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

03	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
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	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
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-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

03	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-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

03	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-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

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-
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

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-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

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-
*08	3100	N	2328	-0-	-772	457	2328	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

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-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

03	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-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

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-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

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-
08	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

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-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

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-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

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-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	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
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-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

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-
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

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-
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

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-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

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-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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
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-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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
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-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1488	N	640	-0-	-848	-0-	640	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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 #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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
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-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	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
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-
08	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	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
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-
*08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	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
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-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
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-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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-
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
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
08	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

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-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

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-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

03	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-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

03	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-
08	1178	N	337	-0-	-841	-0-	337	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

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-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

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-
*08	3100	N	4281	-0-	1181	1181	4281	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
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-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

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-
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

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-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

03	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-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	46	45	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

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-
08	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

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-
*08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

03	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-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	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
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-
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

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
08	DLQ G-10		434	-0-	434	434	424	3	10	9	Y	9	10	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

03	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
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2971	3			Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

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
08	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	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
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-
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	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-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	221	3	4	9	Y	4	4	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
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-
08	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	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
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
08	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2461	3	50	9	Y	45	46	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	40	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
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	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
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-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	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
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
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	569	3	12	9	Y	11	11	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
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-
08	DLQ G-10		656	-0-	656	656	656	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
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
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	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
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-
08	0	N	-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
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-
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	2433	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	364	3	8	9	Y	7	7	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	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
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
08	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1255	3	25	9	Y	23	23	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
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-
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			3

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		649	-0-	649	649	636	3	13	9	Y	12	12	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
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
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	1015	3	23	9	Y	21	21	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
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
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	280	3	6	9	Y	5	8	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

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
08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	2415	3	48	9	Y	44	45	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

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
08	DLQ G-10		316	-0-	316	316	309	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

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-
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1					1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

03	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-
08	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	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

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-
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	986	3	20	9	Y	18	17	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

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
08	DLQ G-10		387	-0-	387	387	378	3	9	9	Y	8	8	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

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-
08	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
08	DLQ G-10		369	-0-	369	369	362	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1944	3	39	9	Y	35	32	1			3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
08	DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	2011	3			Y	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
08	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3630	3			Y	-0-					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
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-
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	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
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-
*08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

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-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

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-
08	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

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-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

03	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-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

03	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-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

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-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

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-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

03	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
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	89	3	3	9	Y	3					5

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
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-
08	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	1587	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
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-
08	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	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
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
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	757	3	14	9	Y	13	13	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
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-
08	4309	X	3398	-0-	-911	-0-	3398	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
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-
08	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4327	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
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-
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2263	N	517	-0-	-1746	-0-	517	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
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-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

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-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

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-
*08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

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-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

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-
08	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

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-
08	1519	X	980	-0-	-539	-0-	980	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

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-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
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-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

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-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

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-
08	2697	X	1430	-0-	-1267	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

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-
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

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-
08	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

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-
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	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
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-
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2852	X	1541	-0-	-1311	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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
08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	689	3	14	9	Y	13	13	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

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-
08	1581	X	1131	-0-	-450	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

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-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

03	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-
*08	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

03	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-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

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-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

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-
08	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	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
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-
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	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
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-
08	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

03	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-
*08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

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-
08	DLQ G-10		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	1432	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
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
08	DLQ G-10		798	-0-	798	798	781	3	17	9	Y	15	15	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
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-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	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
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
08	DLQ G-10		735	-0-	735	735	721	3	14	9	Y	13	13	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	1959	3	41	9	Y	37	38	1			3

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		599	-0-	599	599	578	3	21	9	Y	19					31

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		900	-0-	900	900	900	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
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-
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

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-
08	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

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-
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

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
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	659	3	13	9	Y	12	12	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

03	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-
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

03	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-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	43	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
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-
08	93	X	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	93	3	2	9	Y	2	2	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
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-
08	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

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-
*08	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

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-
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

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-
08	DLQ G-10		237	-0-	237	237	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

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
08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1254	3	28	9	Y	25	24	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

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-
*08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		2568	-0-	2568	2568	2568	3			Y	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

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-
*08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

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-
*08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

03	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-
08	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	2033	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

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-
08	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

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-
08	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	2107	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
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-
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	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
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-
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	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
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-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	158	3	3	9	Y	3	3	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
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-
08	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3120	3	64	9	Y	58	59	1			4

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
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-
08	2263	X	1279	-0-	-984	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2914	X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1869	-0-	1869	1869	1828	3	41	9	Y	37	38	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	930	N	447	-0-	-483	-0-	447	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

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-
08	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

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-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

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-
08	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

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-
08	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

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-
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

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-
08	3007	X	1709	-0-	-1298	-0-	1709	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

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-
08	558	X	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

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-
08	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

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-
08	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

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-
*08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

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-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

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-
*08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
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-
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3100	N	3954	-0-	854	854	3954	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	X	2628	-0-	-193	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	222	-0-	-739	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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
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-
*08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

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-
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

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-
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

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-
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

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-
08	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

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-
*08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

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-
08	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1510	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
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-
08	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	1811	3	45	9	Y	41	42	1			3

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1550	N	832	-0-	-718	-0-	832	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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
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-
08	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		30495	-0-	30495	30495	29866	3	629	9	Y	572	590	1			42

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		15632	-0-	15632	15632	15316	3	316	9	Y	287	289	1			21

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		18920	-0-	18920	18920	18546	3	374	9	Y	340	351	1			25

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		26091	-0-	26091	26091	25608	3	483	9	Y	439	443	1			32

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
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-
08	DLQ G-10		17213	-0-	17213	17213	17213	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		12832	-0-	12832	12832	12580	3	252	9	Y	229	233	1			17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	12583	12331	3	252	9	Y	229	231	1			17

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9197	3	190	9	Y	173	178	1			13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		15490	-0-	15490	15490	15363	3	127	9	Y	115	124	1			41

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		24408	-0-	24408	24408	24329	3	79	9	Y	72	100	1			54

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		17800	-0-	17800	17800	17800	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
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
08	DLQ G-10		24167	-0-	24167	24167	23682	3	485	9	Y	441	446	1			32

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

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
08	DLQ G-10		19879	-0-	19879	19879	19459	3	420	9	Y	382	386	1			28

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

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
08	DLQ G-10		22646	-0-	22646	22646	22192	3	454	9	Y	413	417	1			30

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

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
08	DLQ G-10		19050	-0-	19050	19050	18895	3	155	9	Y	141	153	1			50

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

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
08	DLQ G-10		21038	-0-	21038	21038	20613	3	425	9	Y	386	389	1			28

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

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
08	DLQ G-10		18606	-0-	18606	18606	18552	3	54	9	Y	49	52	1			64

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

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
08	DLQ G-10		27255	-0-	27255	27255	27249	3	6	9	Y	5	94	1			2

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
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
08	DLQ G-10		20931	-0-	20931	20931	20863	3	68	9	Y	62	86	1			46

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		26179	-0-	26179	26179	26104	3	75	9	Y	68	62	1			87

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		31350	-0-	31350	31350	31350	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	26071	X	23479	-0-	-2592	-0-	23412	3	67	9	N	61	65	1			81

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	484	1	952	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

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									
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					16

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

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
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

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
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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									
*08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	-0-					39

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	2	Y	-0-					9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-					24

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	1050	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

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									
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					21

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

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									
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	84	1	1456	2	Y	-0-					32

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

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
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	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
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									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	341	1	1017	2	Y	-0-					13

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	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
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
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	812	1	2636	2	Y	7					213
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	475	1	1417	2	Y	-0-					16

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	107	1	1861	2	Y	-0-					43

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					20

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	619	1	1216	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
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									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					40

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
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									
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					20

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	618	1	1845	2	Y	-0-					19

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1302	N	932	-0-	-370	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					19

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	977	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
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
08	T. A.		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

03	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
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	154	1	461	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

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									
08	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	388	1	1257	2	Y	3					101
							3	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
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
08	930	N	754	-0-	-176	-0-	254	1	500	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
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									
*08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	598	1	1940	2	Y	5					112
							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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1361	2	6	9	Y	5					82

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	Y	6					67

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2439	2	6	9	Y	5					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

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
08	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1805	2	6	9	Y	5					29

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

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
08	589	X	172	-0-	-417	-0-	171	2	1	9	Y	1					19

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

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
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	Y	2	1	1			2

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

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-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1281	2	44	9	Y	40	22	1			18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

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
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					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
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
08	744	X	224	-0-	-520	-0-	223	2	1	9	Y	1					12

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

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
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	2	1			14

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
08	DLQ G-10		607	-0-	607	607	509	2	98	9	Y	89	48	1			41

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

03	3100	N	2085	-0-	-1015	569	97 31	1 9	1957	2	N	28					57
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
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	172	1	3649	3	N	-0-					57

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

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
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	20	1	427	3	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	91 4	1 9	1858	2	Y	4					34
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
08	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2127	96	1	2031	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
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
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

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
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	47	1	991	3	Y	-0-					20

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

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									
*08	3100	N	3726	-0-	626	1759	168	1	3552	3	N	5					23
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

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									
08	2697	X	1934	-0-	-763	-0-	87	1	1846	3	N	1					120
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

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
08	DLQ G-10		2078	-0-	2078	2078	94	1	1984	3	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

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
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

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									
08	DLQ G-10		3833	-0-	3833	4044	172	1	3658	3	Y	3					22
							3	9									

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

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
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	-0-					146

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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									
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	1	1	125	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
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									
08	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	75	1	1582	3	Y	1					13
							1	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		4063	-0-	4063	6894	41	1	4022	3	Y	-0-					10

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	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
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									
08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	2566	25	1	2485	3	Y	51	46	1			41
							56	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
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									
08	DLQ G-10		388	-0-	388	388	4	1	374	3	Y	9	7	1			18
							10	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
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									
08	DLQ G-10		607	-0-	607	607	6	1	588	3	Y	12	11	1			5
							13	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
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									
08	DLQ G-10		358	-0-	358	358	3	1	347	3	Y	7	6	1			8
							8	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
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									
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	2605	117	1	2486	3	Y	2					21
							2	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
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									
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	2097	20	1	2032	3	Y	41	37	1			46
							45	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
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
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	3	1	17	3	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
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									
08	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	24	1	2417	3	Y	48	44	1			68
							53	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
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									
08	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	10	1	1031	3	Y	21	19	1			21
							23	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
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									
08	DLQ G-10		266	-0-	266	266	3	1	263	3	Y	-0-					1

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	93	1	416	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
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
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	15	1	56	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	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									
08	DLQ G-10		162	-0-	162	162	2	1	160	3	Y	-0-					6

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		727	-0-	727	727	7	1	720	3	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	7	1	682	3	Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		238	-0-	238	238	2	1	236	3	Y	-0-					4

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		175	-0-	175	175	2	1	173	3	Y	-0-					2

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
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									
08	DLQ G-10		793	-0-	793	793	8	1	785	3	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		139	-0-	139	139	1	1	138	3	Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		655	-0-	655	655	7	1	648	3	Y	-0-					1

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	926	9	1	917	3	Y	-0-					3

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		495	-0-	495	495	16	1	479	3	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		752	-0-	752	752	24	1	728	3	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	1497	48	1	1449	3	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		251	-0-	251	251	2	1	249	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
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
08	DLQ G-10		141	-0-	141	141	1	1	140	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
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
08	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	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
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
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		693	-0-	693	693	5	1	688	2	Y	-0-					18

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	13	1	1840	2	Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	13	1	1722	2	Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	8	1	1131	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
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
08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	5	1	705	2	Y	-0-			39

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3177	-0-	3177	3177	23	1	3154	2	Y	-0-			89

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	10	1	1361	2	Y	-0-			82

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	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
08	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	2	Y	-0-			26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	4	1	521	2	Y	-0-			13

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	11005	X	10269	-0-		-736	-0-		10269	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

03	279	N	145	-0-		-134	-0-		7	1	129	2	Y	-0-					59
									9	3									
04	270	N	228	-0-		-42	-0-		12	1	185	2	Y	-0-					59
									31	3									
05	217	N	216	-0-		-1	-0-		10	1	176	2	Y	-0-					59
									30	3									
06	171	N	171	-0-		-0-	-0-		7	1	140	2	Y	-0-					59
									24	3									
07	248	N	202	-0-		-46	-0-		8	1	166	2	Y	-0-					59
									28	3									
08	217	N	206	-0-		-11	-0-		10	1	168	2	Y	-0-					59
									28	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

03	1860	N	841	-0-		-1019	-0-		46	1	711	2	Y	-0-					-0-
									84	3									
04	1410	N	401	-0-		-1009	-0-		21	1	341	2	Y	-0-					-0-
									39	3									
05	363	N	363	-0-		-0-	-0-		26	1	310	2	Y	-0-					-0-
									27	3									
06	810	N	336	-0-		-474	-0-		27	1	284	2	Y	-0-					-0-
									25	3									
07	403	N	286	-0-		-117	-0-		42	1	222	2	Y	-0-					-0-
									22	3									
08	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

03	370	N	370	-0-		-0-	-0-		20	1	313	2	Y	-0-					-0-
									37	3									
04	437	N	437	-0-		-0-	-0-		23	1	372	2	Y	-0-					-0-
									42	3									
05	378	N	378	-0-		-0-	-0-		27	1	323	2	Y	-0-					-0-
									28	3									
06	506	N	506	-0-		-0-	-0-		41	1	428	2	Y	-0-					-0-
									37	3									
07	310	N	109	-0-		-201	-0-		16	1	85	2	Y	-0-					-0-
									8	3									
08	310	N	-0-	-0-		-310	-0-						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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

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									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

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									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					5
							44	3									

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

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
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	475	2	32	9	N	29					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	18	1	281	2	N	-0-					20
							55	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	6					33
							52	3	7	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	30	1	525	2	N	-0-					30
							65	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	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									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					30
							77	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	372	N	300	-0-		-72	-0-		50	1	231	2	Y	-0-					-0-
									19	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	186	N	96	-0-		-90	-0-		5	1	76	2	N	-0-					82
									15	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	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									
08	1054	N	-0-	-0-		-1054	-0-						Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	899	N	193	-0-		-706	-0-		32	1	149	2	Y	-0-					-0-
									12	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8 10	1 3	144	2	Y	-0-					22
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7 19	1 3	109	2	Y	-0-					22
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	4 12	1 3	72	2	Y	-0-					22
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	2 8	1 3	44	2	Y	-0-					22
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	1 4	1 3	26	2	Y	-0-					22
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2 4	1 3	27 1	2 9	Y	1					23

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4 6	1 3	76	2	Y	-0-					27
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6 14	1 3	86	2	Y	-0-					27
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5 16	1 3	94	2	Y	-0-					27
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 14	1 3	88	2	Y	-0-					27
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5 18	1 3	109	2	Y	-0-					27
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5 16	1 3	90 1	2 9	Y	1					28

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	34 36	1 3	604	2	N	-0-					16
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	38 89	1 3	586	2	N	-0-					16
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	33 86	1 3	568	2	N	-0-					16
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	26 77	1 3	497	2	N	-0-					16
07	744	N	459	-0-	-285	-0-	17 60	1 3	382	2	N	-0-					16
08	682	N	552	-0-	-130	-0-	26 71	1 3	455	2	N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	187	2	N	-0-					15
							36	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	35	1	561	2	N	-0-					33
							110	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	Y	-0-					21
							212	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	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							
08	1457	N	865	-0-		-592	-0-	142	1	657	2	Y	10	45	1			21
								55	3	11	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	N	711	-0-		-1242	-0-	118	1	547	2	Y	-0-					-0-
								46	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	3503	X	1905	-0-		-1598	-0-	316	1	1463	2	Y	4	15	1			7
								122	3	4	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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									
08	2387	X	1137	-0-	-1250	-0-	189	1	875	2	Y	-0-					-0-
							73	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
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									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	48	1	221	2	Y	3	16	1			7
							18	3	3	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

03	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									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

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							
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	11	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	439	2	Y	1					32
							74	3	1	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

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									
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					22
							54	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

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
08	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1677	2	92	3	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	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									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

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									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

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							
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	4					72
							214	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
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							
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	6	27	1			12

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

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									
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	72	1	1250	2	Y	2					85
							211	3	2	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

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							
08	899	N	819	-0-	-80	-0-	38	1	663	2	Y	5					40
							112	3	6	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

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									
08	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2097	2	114	3	N	5					57
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	917	-0-	-106	-0-	43	1	747	2	Y	1					41
							126	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	651	N	144	-0-	-507	-0-	7	1	117	2	Y	1					91
							19	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	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							
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1483	2	Y	6					111
							249	3	7	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	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									
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	1					36
							164	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	59	1	1013	2	Y	2					80
							170	3	2	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	111	1	1767	2	N	13					65
							346	3	14	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	15					53
							52	3	17	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	89	2	N	-0-					16
							11	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1376	2	75	3	N	-0-					68

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	2	11	1			5

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	2418	N	873	-0-	-1545	-0-	144	1	669	2	Y	4	18	1			8
							56	3	4	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
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									
08	1302	N	799	-0-	-503	-0-	133	1	615	2	Y	-0-					-0-
							51	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	101	1	1741	2	Y	4					92
							293	3	4	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	620	N	39	-0-	-581	-0-	2	1	31	2	N	-0-					15
							6	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
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							
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	5					30
							192	3	6	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					97
							99	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	Y	3					93
							199	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
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							
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	137	2	N	-0-					49
							27	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	42	1	670	2	N	7					62
							131	3	8	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	516	2	N	8					43
							80	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-		-0-		180	1	836	2	Y	-0-					-0-
									70	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-		58	1	1032	2	N	17					70
									130	3	19	9							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	806	N	-0-	-0-	-806		-0-						Y	1	6	1			3

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1705	N	1301	-0-	-404		-0-		1234	2	67	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1612	N	629	-0-		-983	-0-		105	1	484	2	Y	-0-					-0-
									40	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	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									
08	3627	X	780	-0-		-2847	-0-		129	1	600	2	Y	-0-					-0-
									51	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-						Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-						Y	3	14	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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							
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	47	1	819	2	N	10					100
							128	3	11	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	2	N	13					108
							234	3	14	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1300	2	3	9	Y	3					38

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	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
08	DLQ G-10		859	-0-	859	859	857	2	2	9	Y	2					10

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	973	2	4	9	Y	4					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1503	2	12	9	Y	11					28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	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
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	1852	2	10	9	Y	9					31

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
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
08	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
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	4819	-0-	-296	-0-	4812	2	7	9	N	6	1	8			67
08	5022	X	4212	-0-	-810	-0-	4212	2			N	-0-					67

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					23

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

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
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	160	1	1954	2	N	2	2	8			53
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

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
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	556	2	Y	2					8
							2	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

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
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	208	1	1065	2	N	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	234	1 4 9	731	2	Y	4					10
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	86	1 4 9	792	2	Y	4					14
05	1023	N	252	-0-	-771	-0-	11	1 1 9	240	2	Y	1	13	1			2
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	657	1 9 9	2057	2	Y	8	1	8			19
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	169	1 11 9	1545	2	Y	10	1	8			28
05	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	84	1 19 9	1757	2	Y	17	27	1	1	8	17
06	2640	N	1597	-0-	-1043	-0-	81	1 4 9	1512	2	Y	4	1	8			20
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	133	1 1 9	1590	2	Y	1					21
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	163	1 7 9	1688	2	Y	6	1	8			26

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	848	1 12 9	2653	2	Y	11	1	8			30
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	336	1 20 9	3064	2	Y	18	2	8			46
05	3875	X	2932	-0-	-943	-0-	132	1 25 9	2775	2	Y	23	44	1	1	8	24
06	3750	X	2802	-0-	-948	-0-	142	1 9 9	2651	2	Y	8	3	8			29
07	3875	X	2786	-0-	-1089	-0-	214	1 2 9	2570	2	Y	2					31
08	3534	X	2469	-0-	-1065	-0-	217	1 9 9	2243	2	Y	8	2	8			37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1000	1 9 9	3130	2	Y	8	1	8			16
04	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	133	1 9 9	1212	2	Y	8	1	8			23
05	3410	X	1539	-0-	-1871	-0-	69	1 15 9	1455	2	Y	14	22	1	1	8	14
06	3600	X	1521	-0-	-2079	-0-	77	1 4 9	1440	2	Y	4	1	8			17
07	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	125	1 1 9	1500	2	Y	1					18
08	3720	X	1260	-0-	-2460	-0-	110	1 6 9	1144	2	Y	5	1	8			22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	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
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
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	120	1	1460	2	N	4	2	8			27
							4	9									

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
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
08	837	N	670	-0-	-167	-0-	51	1	619	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	949	-0-	-229	-0-	72	1	877	2	N	-0-					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	2	N	6	1	8			82
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	1	1	8			63
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	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
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	129	1	1571	2	N	3	1	8			67
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	1					63
							1	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
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
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	4	1	8			12
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	205	1	2119	2	Y	9	2	8			30
							10	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

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
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	145	1	747	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

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
08	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	357	1	1828	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	249	1	1273	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
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
*08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	358	1	4354	2	N	3	3	8			33
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	310	1	3772	2	N	11	78	1	2	8	28
							12	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1090	2	N	-0-					28
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	105	1	1060	2	N	-0-					28
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									
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	201	1	1030	2	N	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4278	X	3575	-0-	-703	-0-	271	1	3301	2	N	3	3	8			48
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3906	X	2340	-0-	-1566	-0-	177	1	2157	2	N	5					50
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	179	1	2178	2	N	2	2	8			57
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	827	1	2587	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	238	1	2171	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3627	X	2501	-0-	-1126	-0-	114	1	2386	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	3510	X	2470	-0-	-1040	-0-	125	1	2339	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	3627	X	2536	-0-	-1091	-0-	195	1	2341	2	N	-0-					27
08	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	223	1	2303	2	N	3	3	8			27
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	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
08	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	402	1 8 9	4155	2	N	7	2	8			60

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	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
08	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	228	1 3 9	2357	2	N	3	3	8			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
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
08	4774	X	2894	-0-	-1880	-0-	255	1 3 9	2636	2	N	3	3	8			30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309	X	3357	-0-	-952	-0-	296	1 3 9	3058	2	N	3	3	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	144	1	1243	2	N	-0-					27
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1262	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	184	1	1261	2	N	1					28
							1	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1	1204	2	N	2					30
							2	9									
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	235	1	1113	2	N	-0-					30
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	217	1	1115	2	N	1	1	8			30
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1	2209	2	N	3	1	8			80
							3	9									
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	240	1	2167	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	223	1	1810	2	N	7					87
							8	9									
06	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	284	1	1935	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	211	1	2102	2	N	-0-					87
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	2	N	4	2	8			89
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	320	1	2708	2	N	5	2	8			60
							6	9									
04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	298	1	2690	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	351	1	2841	2	N	4	1	8			63
							4	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	398	1	2713	2	N	4	2	8			65
							4	9									
07	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	264	1	2624	2	N	-0-					65
08	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	214	1	2607	2	N	2	2	8			65
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	601	1	1880	2	N	3	3	8			27
							3	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	339	1	3089	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	121	1	2537	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	3030	X	2397	-0-	-633	-0-	122	1	2268	2	N	6	6	8			27
							7	9									
07	3410	X	2602	-0-	-808	-0-	200	1	2402	2	N	-0-					27
08	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	235	1	2427	2	N	5	5	8			27
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	747	1	2336	2	N	5	1	8			57
							6	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	341	1	3107	2	N	5	5	8			57
							6	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	164	1	3455	2	N	4	1	8			60
							4	9									
06	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	165	1	3075	2	N	7	4	8			63
							8	9									
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	247	1	2966	2	N	2					65
							2	9									
08	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	282	1	2921	2	N	6	3	8			68
							7	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1985	2	N	11					84
							12	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	334	1	2184	2	N	1	1	8			84
							1	9									
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	419	1	1987	2	N	8	65	1			27
							9	9									
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	376	1	1927	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1813	2	N	-0-					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	190	1	971	2	N	1	1	8			53
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	317	1	1629	2	N	42	102	1			37
							46	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	489	1	2506	2	N	34	83	1	1	8	28
							37	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
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									
08	5518	X	4905	-0-	-613	-0-	372	1	4523	2	N	9	2	8			57
							10	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4061	X	3114	-0-	-947	-0-	236	1	2870	2	N	7	2	8			94
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4278	X	2944	-0-	-1334	-0-	223	1	2719	2	N	2	2	8			48
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	224	1 4 9	1894	2	N	4	2	8			67
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	200	1 2 9	1803	2	N	2	2	8			67
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	219	1 4 9	1772	2	N	4	1	8			70
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	261	1 7 9	1782	2	N	6	3	8			73
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	180	1	1790	2	N	-0-					73
08	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	141	1 3 9	1716	2	N	3	1	8			75

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	191	1 3 9	1975	2	N	3	3	8			67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	199	1 2 9	2415	2	N	2	2	8			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	835	1	2611	2	N	8	1	8			40
							9	9									
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	339	1	3088	2	N	5	2	8			43
							6	9									
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	159	1	3356	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	3420	X	3382	-0-	-38	-0-	172	1	3201	2	N	8	4	8			47
							9	9									
07	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	266	1	3195	2	N	-0-					47
08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	306	1	3163	2	N	9	3	8			53
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	822	1	2572	2	N	1	1	8			53
							1	9									
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	321	1	2924	2	N	2	2	8			53
							2	9									
05	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	151	1	3154	2	N	1	1	8			53
							1	9									
06	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	162	1	3017	2	N	3	3	8			53
							3	9									
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	246	1	2955	2	N	4					57
							4	9									
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	279	1	2888	2	N	5	2	8			60
							6	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	853	2	N	1	1	8			68
							1	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

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	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					135
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-					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

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2393	-0-	-273	-0-	2391	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2832	2	2	9	Y	2					45

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					317
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1162	-0-	-16	-0-	1144	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	1178	2	20	9	Y	18					48

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	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	963	-0-	-339	-0-	960	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	1140	2	1	9	Y	1					28

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	Y	6					30
08	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					30

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	877	X	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		784	-0-	784	784	782	2	2	9	Y	2					45

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1367	-0-	-803	-0-	1349	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ G-10		2315	-0-	2315	2315	2295	2	20	9	Y	18					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3762	-0-	-485	-0-	3744	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	3812	2	20	9	Y	18					48

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1789	-0-	-350	-0-	1787	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1660	2	2	9	Y	2					45

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1972	-0-	-694	-0-	1969	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	2004	2003	2	1	9	Y	1					28

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2049	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	Y	1					28

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	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	1863	-0-	-90	-0-	1861	2	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	1983	2	2	9	Y	2					45

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	933	-0-	-28	-0-	915	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ G-10		875	-0-	875	875	855	2	20	9	Y	18					48

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	60	1	1369	2	Y	-0-					120

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	62	1	3822	2	N	3					68
							3	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					229

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	1	181	1			60
							1	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	N	-0-					58

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	N	8					160
							9	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
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
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	62	1	2527	2	N	7					127
							8	9									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	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
08	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	62	1	2073	2	N	3					190
							3	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	16	1	201	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					37

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	62	1	1940	2	N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					78

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					127

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		556	-0-	556	556	16	1	540	2	Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

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
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

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
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	8	1	218	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

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-
*08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

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-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	62	1	1259	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

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
08	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

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									
08	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	62	1	1299	2	N	3					58
							3	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

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-
*08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	98	1	3298	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

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									
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	62	1	1689	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
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									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					72

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					130

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
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									
08	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					167

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
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
08	1147	N	719	-0-	-428	-0-	36	1	683	2	N	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	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
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-
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	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
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-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	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
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-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	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
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
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	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
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-
08	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	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
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
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	Y	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

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
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-					19

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

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
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-					21

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

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									
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-					129

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

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
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	3	Y	-0-					74

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

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
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

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
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	Y	2					72
							2	9									

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

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
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	3	Y	-0-					27

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

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									
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	2					127
							2	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

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
08	1116	N	902	-0-	-214	-0-	876	2	26	9	N	24					342

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

03	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	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					63
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					36
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

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	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					145
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

03	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-
08	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	144	1	1394	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

*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	86	1	1757	2	Y	1	1	1			1
							1	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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2056	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									
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2226	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
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
*01	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	163	1 3 9	2977	2	Y	3	2	1			1
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2889	2	Y	1	1	1			1
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	150	1 2 9	3050	2	Y	2	2	1			1
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	139	1 1 9	2840	2	Y	1	1	1			1
*05	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	150	1 3 9	3012	2	Y	3	4	1			-0-
*06	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	137	1 1 9	2859	2	Y	1	1	1			-0-
07	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	138	1 2 9	2897	2	Y	2	1	1			1
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	141	1	2987	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

*01	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	150	1 2 9	2726	2	Y	2	2	1			1
02	3024	X	2463	-0-	-561	-0-	115	1 3 9	2345	2	Y	3	3	1			1
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2826	2	Y	3	3	1			1
04	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	121	1 2 9	2476	2	Y	2	2	1			1
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	3089	2	Y	2	3	1			-0-
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	2893	2	Y	3	2	1			1
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	141	1 1 9	2953	2	Y	1	1	1			1
08	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	133	1 3 9	2811	2	Y	3	3	1			1

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1 58 9	215	2	N	53	172	1			12
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
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	110	1	415	2	N	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	310	N	165	-0-	-145	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	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-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	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
*01	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	188	1	3427	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	3836	X	3200	-0-	-636	-0-	148	1	3046	2	Y	5	5	1			2
							6	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	3068	-0-	-442	-0-	140	1	2925	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									
08	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	147	1	3115	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	137	1	2498	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*02	2576	N	2413	-0-	-163	-0-	112	1	2298	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*03	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	116	1	2378	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*04	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	118	1	2424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	123	1	2469	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*06	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	99	1	2074	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									
*08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	122	1	2593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	92	1 4 9	1701	2	Y	4	3	1			2
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	1854	2	Y	5	5	1			2
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	91	1 7 9	1842	2	Y	6	6	1			2
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1 4 9	1779	2	Y	4	4	1			2
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1 7 9	2047	2	Y	6	7	1			1
*06	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	74	1 6 9	1538	2	Y	5	5	1			1
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	2087	2	Y	4	3	1			2
*08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1 6 9	2081	2	Y	5	6	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	73	1 1 9	1326	2	Y	1					2
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	1211	2	Y	2	3	1			1
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	59	1 8 9	1192	2	Y	7	5	1			3
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	57	1 6 9	1170	2	Y	5	6	1			2
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	60	1 8 9	1207	2	Y	7	8	1			1
*06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	47	1 4 9	981	2	Y	4	4	1			1
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	55	1 4 9	1163	2	Y	4	3	1			2
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	50	1 3 9	1057	2	Y	3	4	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3194	-0-	94	94	166	1 3 9	3025	2	Y	3	3	1			1
*02	2832	X	2738	-0-	-94	-0-	127	1 1 9	2610	2	Y	1	1	1			1
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	3429	2	Y	4	4	1			1
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	2785	-0-	-275	-0-	127	1 3 9	2655	2	Y	3	2	1			1
07	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	131	1 2 9	2747	2	Y	2	2	1			1
08	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	137	1 4 9	2902	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	65	1	1174	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	2	Y	-0-					-0-
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-
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	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. (I) GAS 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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	210	1	3833	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*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	3816	-0-	-114	-0-	175	1	3637	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									
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	162	1	3441	2	Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2330	2	Y	6	6	1			2
							7	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	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*06	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	105	1	2188	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									
08	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	106	1	2240	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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 #: 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
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	Y	1	1	1			-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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

*01	682	N	586	-0-	-96	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	507	-0-	-81	-0-	24	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	806	-0-	-90	-0-	37	1	769	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	825	-0-	-195	-0-	37	1	766	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									
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	18	24	1			4
							20	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

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
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
*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
08	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

*01	713	N	642	-0-	-71	-0-	33	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					-0-
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	543	-0-	-87	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	128	1	2340	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	102	1	2090	2	Y	-0-					-0-
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	1263	-0-	-147	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	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
*01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	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
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	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
*01	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	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
*01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
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-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	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
*01	341	N	94	-0-	-247	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	159	-0-	-177	-0-	7	1	152	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									
*08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	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-
08	0	X	-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
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	175	1	3248	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	3528	X	2881	-0-	-647	-0-	135	1	2743	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	132	1	2656	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	149	1	3052	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
*05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	149	1	2997	2	Y	7	11	1			1
							8	9									
*06	3330	X	2924	-0-	-406	-0-	134	1	2787	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									
08	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	139	1	2947	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		330	-0-	330	330	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		253	-0-	253	583	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	703	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*05	814	X	111	-0-	-703	-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-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

*01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	56	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
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	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	78	1	1593	2	Y	2	3	1			1
							2	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	1534	-0-	-86	-0-	70	1	1461	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									
08	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	69	1	1470	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	157	1	2867	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	133	1	2722	2	Y	4	4	1			2
							4	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	2149	-0-	-911	-0-	98	1	2050	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									
*08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	116	1	2452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
*01	2325	N	1443	-0-	-882	-0-	75	1	1368	2	Y	-0-					1
*02	1540	N	1336	-0-	-204	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-					1
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	1333	-0-	-77	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	63	1	1331	2	Y	-0-					-0-

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
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2730	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	122	1	2489	2	Y	1	1	1			1
							1	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	2585	-0-	-205	-0-	118	1	2464	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									
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	82	1	1498	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	2	1	1			1
							2	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	1349	-0-	-181	-0-	62	1	1286	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									
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	60	1	1272	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

*01	3968	X	3827	-0-	-141	-0-	199	1	3627	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	3584	X	3430	-0-	-154	-0-	160	1	3269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	180	1	3650	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	171	1	3509	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	180	1	3614	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	165	1	3448	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									
08	3844	X	3559	-0-	-285	-0-	160	1	3398	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
*01	403	N	302	-0-	-101	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	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									
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	7	8	1			1
							8	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
*01	4092	X	3023	-0-	-1069	-0-	157	1	2855	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*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	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	171	1	3556	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									
*08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	171	1	3628	2	Y	3	3	1			1
							3	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
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	197	1	3609	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	4116	X	3466	-0-	-650	-0-	161	1	3301	2	Y	4	3	1			2
							4	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	3694	-0-	-86	-0-	169	1	3519	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									
*08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	147	1	3100	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	660	1	5445	2	Y	6					25
							7	9									
*02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	461	1	3791	2	Y	3	2	1			26
							3	9									
*03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	491	1	3980	2	Y	14	34	1			6
							15	9									
*04	4470	X	3696	-0-	-774	-0-	416	1	3276	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	3832	-0-	-638	-0-	447	1	3381	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	480	1	3820	2	Y	-0-	1	1			3
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	461	1	3642	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

*01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	227	1	4145	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	178	1	3644	2	Y	4	5	1			1
							4	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	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	193	1	4020	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									
*08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	174	1	3678	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	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									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	1085	-0-	-55	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	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
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	9					23
							10	9									
*02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					23
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	917	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	45	1	937	2	Y	4					9
							4	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-	1	1			8

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
*01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	968	-0-	-12	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
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	1011	-0-	-39	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	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
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*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-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	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
*01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	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-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1742	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	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									
08	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	104	1	2192	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

*01	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	157	1	2874	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	2912	X	2665	-0-	-247	-0-	123	1	2538	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*03	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	139	1	2820	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	135	1	2775	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	2780	-0-	-160	-0-	127	1	2649	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									
08	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	112	1	2361	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	109	1	2015	2	Y	-0-					1
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	102	1	2117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2325	N	1907	-0-	-418	-0-	89	1	1816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2372	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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	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									
08	2542	N	2264	-0-	-278	-0-	102	1	2161	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	94	-0-	-130	-0-	4	1	90	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-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	84	-0-	-164	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
*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-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	924	N	860	-0-	-64	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-
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	845	-0-	-55	-0-	39	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	35	1	740	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	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	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	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
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-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	294	1	1108	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

*01	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	191	1	3482	2	Y	1					2
							1	9									
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	157	1	3247	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	156	1	3172	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	159	1	3263	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	175	1	3516	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	3481	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	161	1	3383	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	163	1	3452	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

*01	3255	X	2526	-0-	-729	-0-	129	1	2366	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	115	1	2364	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	110	1	2235	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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	2524	-0-	-116	-0-	115	1	2407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	117	1	2452	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	112	1	2366	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	107	1	1947	2	Y	10					24
							11	9									
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	Y	9	29	1			5
							10	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1978	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	85	1	1788	2	Y	4					9
							4	9									
08	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	83	1	1761	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

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
*01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					1
*02	924	N	901	-0-	-23	-0-	42	1	857	2	Y	2	2	1			1
							2	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	945	-0-	-15	-0-	43	1	901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1958	2	Y	7					26
							8	9									
*02	2520	N	1988	-0-	-532	-0-	216	1	1770	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	274	1	2224	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
*04	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	239	1	1883	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	1989	-0-	-441	-0-	232	1	1745	2	Y	11					14
							12	9									
07	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-					14
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	225	1	1783	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1665	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-					-0-
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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	76	1	1615	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
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-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

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
*01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	132	1	2699	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	132	1	2678	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	112	1	2296	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	117	1	2342	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	107	1	2240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	119	1	2488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	124	1	2636	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2016	X	1989	-0-	-27	-0-	93	1	1894	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	101	1	2045	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	99	1	2024	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2215	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	620	N	593	-0-	-27	-0-	31	1	562	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	560	N	538	-0-	-22	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					-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	544	-0-	-26	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

*01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	150	1	2728	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2688	X	2519	-0-	-169	-0-	117	1	2399	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	133	1	2707	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	126	1	2576	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1	2712	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	126	1	2638	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	129	1	2708	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2856	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

*01	1054	N	978	-0-	-76	-0-	187	1	791	2	Y	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	155	1	735	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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	144	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	132	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	138	1	771	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

*01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	82	1	1501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	2	2	1			1
							2	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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	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									
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	431	1	1838	2	Y	-0-					1
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	344	1	1634	2	Y	2	2	1			1
							2	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	2061	-0-	-39	-0-	303	1	1757	2	Y	1					13
							1	9									
*07	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	316	1	1808	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	307	1	1716	2	Y	5					18
							6	9									

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
*01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	60	1	1096	2	Y	-0-					1
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	4	3	1			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	1059	-0-	-21	-0-	48	1	1008	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									
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	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
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	126	1	536	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	575	-0-	-13	-0-	100	1	475	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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	647	2	Y	1					13
							1	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	2	Y	-0-					13
08	899	N	649	-0-	-250	-0-	98	1	545	2	Y	5					18
							6	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

*01	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	268	1	2200	2	Y	7					25
							8	9									
*02	2856	X	1089	-0-	-1767	-0-	118	1	970	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*03	3162	X	1878	-0-	-1284	-0-	203	1	1665	2	Y	9	31	1			3
							10	9									
*04	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	228	1	1876	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	1951	-0-	-449	-0-	229	1	1710	2	Y	11					14
							12	9									
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	281	1	2306	2	Y	-0-					14
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	319	1	2571	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

*01	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	162	1	2949	2	Y	-0-					1
*02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	147	1	3035	2	Y	7	5	1			3
							8	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	2699	-0-	-691	-0-	123	1	2576	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	154	1	3263	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	651	N	624	-0-	-27	-0-	119	1	505	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	586	-0-	-2	-0-	102	1	484	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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	983	2	Y	1					13
							1	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	179	1	1021	2	Y	-0-					13
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	Y	5					18
							6	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	106	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	86	1	1753	2	Y	-0-					-0-
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	1877	-0-	-43	-0-	86	1	1791	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1864	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
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	123	1	2244	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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	2000	-0-	-100	-0-	91	1	1906	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									
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	2	3	1			-0-
							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
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	731	1	3123	2	Y	-0-					1
*02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	602	1	2859	2	Y	7	5	1			3
							8	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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	525	1	3033	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	545	1	3115	2	Y	-0-					13
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	561	1	3134	2	Y	12					25
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	161	1 2 9	2931	2	Y	2	2	1			1
*02	2828	X	2651	-0-	-177	-0-	123	1 1 9	2527	2	Y	1	1	1			1
*03	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	136	1 3 9	2767	2	Y	3	3	1			1
*04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	135	1 2 9	2768	2	Y	2	1	1			2
*05	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	145	1 3 9	2896	2	Y	3	5	1			-0-
*06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	134	1 2 9	2797	2	Y	2	2	1			-0-
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	129	1 2 9	2708	2	Y	2	1	1			1
*08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	124	1	2630	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3655	X	3404	-0-	-251	-0-	177	1 4 9	3223	2	Y	4	3	1			2
*02	2996	X	2862	-0-	-134	-0-	133	1 4 9	2725	2	Y	4	4	1			2
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	149	1 6 9	3028	2	Y	5	5	1			2
04	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	128	1 2 9	2624	2	Y	2	3	1			1
05	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	147	1 2 9	2955	2	Y	2	3	1			-0-
*06	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	122	1 2 9	2542	2	Y	2	2	1			-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	149	1 3 9	3121	2	Y	3	2	1			1
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	137	1 1 9	2893	2	Y	1	2	1			-0-

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
*01	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	166	1 2 9	3034	2	Y	2	1	1			2
*02	2884	X	2850	-0-	-34	-0-	132	1 3 9	2715	2	Y	3	3	1			2
*03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	157	1 3 9	3183	2	Y	3	4	1			1
*04	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	143	1 1 9	2940	2	Y	1	1	1			1
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3175	2	Y	3	4	1			-0-
*06	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	135	1 3 9	2805	2	Y	3	2	1			1
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	136	1 1 9	2861	2	Y	1	1	1			1
08	3348	X	2609	-0-	-739	-0-	117	1 1 9	2491	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	82	1	1500	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1493	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									
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

*01	496	N	189	-0-	-307	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	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-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	178	1	3229	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	3248	X	2947	-0-	-301	-0-	137	1	2804	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	158	1	3212	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	138	1	2832	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	107	1	2153	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*06	3300	X	2050	-0-	-1250	-0-	94	1	1952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	131	1	2761	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2729	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1 4 9	3900	2	Y	4	3	1			2
*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	3632	-0-	-358	-0-	166	1 3 9	3463	2	Y	3	3	1			1
07	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	172	1 2 9	3614	2	Y	2	2	1			1
08	4092	X	3657	-0-	-435	-0-	165	1 4 9	3488	2	Y	4	4	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
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	2422	2	Y	4	4	1			2
*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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	2291	2	Y	3	3	1			1
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	112	1 2 9	2359	2	Y	2	2	1			1
08	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	115	1 4 9	2438	2	Y	4	4	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
*01	2666	N	2182	-0-	-484	-0-	112	1	2070	2	Y	-0-					1
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2229	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	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	2456	2	Y	2	2	1			-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	2593	2	Y	2	1	1			1
08	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	118	1 2 9	2496	2	Y	2	2	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
*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-
08	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
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	151	1	2747	2	Y	10					30
							11	9									
*02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	132	1	2704	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	147	1	2986	2	Y	2	1	1			31
							2	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2869	2	Y	11	36	1			6
							12	9									
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	144	1	2995	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	5	1	1			9
							6	9									
08	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	136	1	2883	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3333	-0-	233	233	172	1	3151	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*02	2800	N	3081	-0-	281	514	143	1	2929	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	3100	N	3760	-0-	660	1174	176	1	3575	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
*04	4505	X	3331	-0-	-1174	-0-	155	1	3170	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	3300	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	150	1	3135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	146	1	3057	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	141	1	2986	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15810	X	8124	-0-	-7686	-0-	424	1	7699	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*02	10920	X	4314	-0-	-6606	-0-	199	1	4115	2	Y	-0-	1	1			3
03	12090	X	7587	-0-	-4503	-0-	356	1	7230	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	11700	X	5376	-0-	-6324	-0-	249	1	5126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8153	X	5735	-0-	-2418	-0-	273	1	5461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	7890	X	4810	-0-	-3080	-0-	219	1	4590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6882	X	5297	-0-	-1585	-0-	240	1	5057	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	5633	-0-	-1249	-0-	254	1	5378	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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	3513	2	Y	2	1	1			2
*02	3416	X	3197	-0-	-219	-0-	147	1 4 9	3046	2	Y	4	4	1			2
*03	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	160	1 7 9	3245	2	Y	6	6	1			2
*04	3660	X	3052	-0-	-608	-0-	142	1 3 9	2907	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	2648	-0-	-952	-0-	121	1 3 9	2524	2	Y	3	3	1			1
07	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	128	1 2 9	2697	2	Y	2	2	1			1
08	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	124	1 2 9	2615	2	Y	2	3	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

*01	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	100	1 2 9	1829	2	Y	2	2	1			1
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	1701	2	Y	1	1	1			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	1778	-0-	-112	-0-	81	1 1 9	1696	2	Y	1	1	1			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1921	2	Y	2	1	1			1
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	1830	2	Y	1	2	1			-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 #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3259	2	Y	2	2	1			1
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	190	1 4 9	3895	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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1 7 9	3985	2	Y	6	5	1			1
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2957	2	Y	3	2	1			2
08	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	136	1 4 9	2866	2	Y	4	5	1			1

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
*01	2821	N	2651	-0-	-170	-0-	138	1 2 9	2511	2	Y	2	1	1			2
*02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	2458	2	Y	5	5	1			2
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	2707	2	Y	6	7	1			1
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2570	2	Y	4	4	1			1
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	136	1 7 9	2718	2	Y	6	6	1			1
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2545	2	Y	4	4	1			1
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2697	2	Y	3	3	1			1
08	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	126	1 3 9	2668	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
*01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	2688	2	Y	4	3	1			2
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	2435	2	Y	5	5	1			2
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	133	1 6 9	2690	2	Y	5	5	1			2
04	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	125	1 3 9	2551	2	Y	3	3	1			2
05	2821	N	2635	-0-	-186	-0-	125	1 6 9	2504	2	Y	5	6	1			1
*06	2730	N	2477	-0-	-253	-0-	113	1 4 9	2360	2	Y	4	4	1			1
07	2759	N	2516	-0-	-243	-0-	114	1 3 9	2399	2	Y	3	2	1			2
08	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	104	1 4 9	2206	2	Y	4	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	10					28
							11	9									
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	2020	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	Y	4	2	1			30
							4	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	120	1	2455	2	Y	14	37	1			7
							15	9									
*05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	119	1	2391	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2064	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2126	2	Y	5	1	1			9
							6	9									
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	Y	2	2	1			9
							2	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
*01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	56	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	137	1	2839	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	140	1	2944	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	144	1	3056	2	Y	7	11	1			2
							8	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3486	-0-	386	1518	182	1	3300	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*02	2800	N	3066	-0-	266	1784	142	1	2920	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*03	5726	X	3942	-0-	-1784	-0-	184	1	3745	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	171	1	3491	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	157	1	3275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3378	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	109	1	1984	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1617	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	67	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	69	1	1385	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	3000	N	3001	-0-	1	1	137	1	2860	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2390	N	2389	-0-	-1	-0-	109	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5088	X	932	-0-	-4156	-0-	46	1	882	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	840	N	530	-0-	-310	-0-	25	1	505	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	25	1	531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
07	3100	N	3862	-0-	762	762	175	1	3679	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*08	3100	N	3906	-0-	806	1568	176	1	3722	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	700	N	666	-0-	-34	-0-	31	1	632	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	775	N	685	-0-	-90	-0-	32	1	650	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	30	1	619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	28	1	556	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	23	1	477	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	3					6
							3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	144	1	1182	2	Y	6					24
							7	9									
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1206	2	Y	-0-					24
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	140	1	1133	2	Y	9	30	1			3
							10	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	144	1	1136	2	Y	-0-					3
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	2	Y	-0-					3
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	Y	11					14
							12	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	157	1	1247	2	Y	-0-					14
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	149	1	1182	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	289	1	2366	2	Y	6					15
							7	9									
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	239	1	1950	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	233	1	1886	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	244	1	1931	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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	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									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	153	1	2781	2	Y	-0-					17
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	127	1	2601	2	Y	-0-					17
*03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	138	1	2793	2	Y	8	4	1			21
							9	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
*08	4360	X	3544	-0-	-816	-0-	160	1	3384	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	160	1	2918	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	3	3	1			1
							3	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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	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									
*08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	2	Y	4	4	1			1
							4	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
*01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	173	1 3 9	3173	2	Y	3	3	1			1
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2984	2	Y	3	2	1			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	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	3127	2	Y	3	3	1			1
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3316	2	Y	3	2	1			2
08	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	153	1 4 9	3237	2	Y	4	5	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	131	1 6 9	2406	2	Y	5	4	1			2
*02	2884	X	2869	-0-	-15	-0-	133	1 4 9	2732	2	Y	4	4	1			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	2964	-0-	-186	-0-	135	1 2 9	2827	2	Y	2	2	1			-0-
07	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	103	1 3 9	2180	2	Y	3	2	1			1
08	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	143	1 1 9	3025	2	Y	1	2	1			-0-

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
*01	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	99	1	1853	2	Y	-0-					1
*02	2268	N	2236	-0-	-32	-0-	104	1 2 9	2130	2	Y	2	2	1			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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2160	2	Y	3	3	1			1
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	2131	2	Y	3	3	1			1
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2302	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*02	1092	N	1076	-0-	-16	-0-	50	1	1025	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	1094	-0-	-76	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	159	1	2909	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2687	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2926	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	136	1	2790	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	141	1	2823	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	127	1	2657	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	122	1	2562	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	129	1	2740	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	90	1	1662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	104	1	2125	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	2060	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2471	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	105	1	2191	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	101	1	2147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	2159	-0-	-941	119	112	1 4 9	2043	2	Y	4	3	1			2
*02	2211	N	2092	-0-	-119	-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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1 3 9	1596	2	Y	3	3	1			1
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1908	2	Y	1	1	1			1
08	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	86	1 1 9	1818	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	148	1 3 9	2709	2	Y	3	2	1			2
*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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1 3 9	2764	2	Y	3	3	1			1
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2797	2	Y	2	2	1			1
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	125	1 4 9	2651	2	Y	4	4	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	149	1 1 9	2719	2	Y	1	1	1			1
*02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	105	1 1 9	2157	2	Y	1	1	1			1
03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	127	1 3 9	2576	2	Y	3	3	1			1
04	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	117	1 2 9	2405	2	Y	2	2	1			1
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	123	1 2 9	2468	2	Y	2	3	1			-0-
*06	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	115	1 1 9	2394	2	Y	1	1	1			-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	2848	2	Y	2	1	1			1
*08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	2683	2	Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	113	1	2066	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2156	N	1959	-0-	-197	-0-	90	1	1867	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2325	N	1121	-0-	-1204	-0-	51	1	1067	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2100	N	33	-0-	-2067	-0-	2	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	43	-0-	-1037	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	222	1	4033	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	169	1	3454	2	Y	7	8	1			2
							8	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	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	164	1	3441	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									
08	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	162	1	3455	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
*01	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	140	1	2571	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*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	2066	-0-	-904	-0-	95	1	1970	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									
*08	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	136	1	2868	2	Y	4	4	1			1
							4	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
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	67	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	339	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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

*01	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	160	1	2922	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2884	X	2736	-0-	-148	-0-	126	1	2604	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	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	141	1	2932	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									
08	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	143	1	3030	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

*01	992	N	863	-0-	-129	-0-	45	1	818	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	896	N	769	-0-	-127	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					-0-
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

*01	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	149	1	2723	2	Y	6	3	1			17
							7	9									
*02	2996	X	2939	-0-	-57	-0-	136	1	2800	2	Y	3	2	1			18
							3	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	2829	-0-	-321	-0-	129	1	2683	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									
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	136	1	2889	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1837	2	Y	2	2	1			1
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	1938	2	Y	2	2	1			1
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	1965	2	Y	3	3	1			1
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	1950	2	Y	2	2	1			1
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	2045	2	Y	2	3	1			-0-
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2027	2	Y	4	3	1			1
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1 1 9	2250	2	Y	1	1	1			1
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	2179	2	Y	3	3	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	N	2339	-0-	-172	-0-	121	1 3 9	2215	2	Y	3	3	1			1
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2171	2	Y	2	1	1			2
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	2339	2	Y	4	4	1			2
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2233	2	Y	3	3	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2248	2	Y	3	5	1			-0-
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2142	2	Y	4	3	1			1
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2271	2	Y	2	2	1			1
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1 4 9	2332	2	Y	4	4	1			1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*01	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	126	1 2 9	2301	2	Y	2	1	1			2
*02	2492	N	2089	-0-	-403	-0-	97	1 7 9	1985	2	Y	6	6	1			2
03	2759	N	2307	-0-	-452	-0-	108	1 7 9	2192	2	Y	6	6	1			2
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	105	1 8 9	2157	2	Y	7	5	1			4
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	98	1 2 9	1961	2	Y	2	6	1			-0-
*06	2220	N	1888	-0-	-332	-0-	86	1 4 9	1798	2	Y	4	3	1			1
07	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	81	1 1 9	1710	2	Y	1	1	1			1
08	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	69	1 3 9	1448	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2400	2	Y	2	2	1			1
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	105	1 3 9	2157	2	Y	3	3	1			1
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2429	2	Y	3	3	1			1
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2247	2	Y	2	2	1			1
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2287	2	Y	1	2	1			-0-
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1874	2	Y	1	1	1			-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2430	2	Y	2	1	1			1
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	107	1	2274	2	Y	-0-	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	1187	2	Y	1	1	1			1
*02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	53	1 1 9	1091	2	Y	1	1	1			1
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	59	1 2 9	1206	2	Y	2	2	1			1
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	47	1 1 9	958	2	Y	1	1	1			1
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	52	1 1 9	1035	2	Y	1	2	1			-0-
*06	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	47	1 1 9	987	2	Y	1	1	1			-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1022	2	Y	1	1	1			-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1006	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	71	1	1308	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1904	X	1393	-0-	-511	-0-	65	1	1327	2	Y	1	1	1			1
							1	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	1636	-0-	-554	-0-	74	1	1558	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									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

*01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

*01	2542	N	1731	-0-	-811	-0-	91	1	1637	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	2	Y	4	4	1			2
							4	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	2175	-0-	-75	-0-	100	1	2071	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									
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	98	1	2065	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

*01	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	122	1	2235	2	Y	-0-					1
*02	2464	X	2330	-0-	-134	-0-	107	1	2217	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	1927	-0-	-563	-0-	88	1	1838	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	2	Y	-0-					-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	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	53	1	1121	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	765	-0-	-227	-0-	147	1	618	2	Y	-0-					1
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	211	1	1011	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1260	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	190	1	1128	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	222	1	1130	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	205	1	1170	2	Y	-0-					13
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	2	Y	5					18
							6	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	160	1	2937	2	Y	-0-					1
*02	3024	X	2704	-0-	-320	-0-	124	1	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	2704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	137	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	125	1	2603	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-					-0-
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	133	1	2454	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
*02	2772	X	2540	-0-	-232	-0-	118	1	2409	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	138	1	2797	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	2730	X	2304	-0-	-426	-0-	107	1	2189	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	102	1	2048	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*06	2850	X	1932	-0-	-918	-0-	88	1	1838	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2387	N	1898	-0-	-489	-0-	86	1	1809	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
*01	5648	X	1128	-0-	-4520	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					-0-
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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	104	1	1898	2	Y	-0-					1
*02	2044	N	1726	-0-	-318	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					1
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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	97	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	418	1	2592	2	Y	-0-					45

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	Y	-0-					1
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-					1
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	1368	-0-	-132	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	179	1	804	2	Y	-0-					1
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	268	1	1321	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	1685	-0-	-55	-0-	249	1	1435	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	255	1	1454	2	Y	-0-					13
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	255	1	1426	2	Y	5					18
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
*01	775	N	557	-0-	-218	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-					-0-
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1333	N	78	-0-	-1255	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

*01	2077	N	1669	-0-	-408	-0-	86	1	1582	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	96	1	1941	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	68	1	1390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	90	1	1801	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	73	1	1516	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1631	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	95	1	2001	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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7716	X	878	-0-	-6838	-0-	46	1	831	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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	1	1219	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	102	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	88	1	1863	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1008	N	694	-0-	-314	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					-0-
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-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	X	629	-0-	-549	-0-	32	1	596	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1064	X	370	-0-	-694	-0-	17	1	353	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	468	-0-	-132	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	519	-0-	-70	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	168	1	3080	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	124	1	2557	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	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3211	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									
*08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2613	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	N	2174	-0-	-337	-0-	112	1	2058	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	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									
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	107	1	2270	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	76	1	1387	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	119	1	2485	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									
*08	3100	N	3334	-0-	234	234	151	1	3181	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3358	-0-	258	262	175	1	3176	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	2800	N	3240	-0-	440	702	151	1	3086	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	N	3522	-0-	422	1124	165	1	3348	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*04	4438	X	3314	-0-	-1124	-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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	152	1	3164	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									
08	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	142	1	3016	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	176	1	3213	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*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	3189	-0-	-51	-0-	146	1	3041	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									
*08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	146	1	3097	2	Y	3	4	1			1
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	108	1	2199	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2535	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	103	1	2051	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	97	1	2021	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2759	X	2269	-0-	-490	-0-	103	1	2165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3782	X	2743	-0-	-1039	-0-	141	1	2598	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2497	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	152	1	3089	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1	2614	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	112	1	2268	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1	2587	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	86	1	1810	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	2728	X	1659	-0-	-1069	-0-	74	1	1581	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	148	1	2711	2	Y	-0-	1	1			2
*02	2968	X	2659	-0-	-309	-0-	124	1	2535	2	Y	-0-					2
*03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	142	1	2877	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	136	1	2787	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	134	1	2687	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	132	1	2747	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	134	1	2818	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	2	Y	4	2	1			3
							4	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	1575	-0-	-15	-0-	72	1	1502	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									
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	1	2	1			-0-
							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
*01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	135	1	2464	2	Y	10					24
							11	9									
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	2	1	1			25
							2	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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	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									
*08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	130	1	2757	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
*01	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	121	1	2210	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
*02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	Y	2	1	1			18
							2	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	2570	N	2375	-0-	-195	-0-	108	1	2250	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									
*08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	169	1	3087	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	158	1	3212	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	183	1	3750	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	195	1	3913	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	174	1	3659	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	167	1	3535	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*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-
08	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
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
*01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	156	1 2 9	2914	2	Y	2	2	1			1
*02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	3861	2	Y	4	3	1			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	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	3837	2	Y	5	5	1			1
07	3441	X	2406	-0-	-1035	-0-	109	1 2 9	2295	2	Y	2	2	1			1
08	4247	X	2697	-0-	-1550	-0-	122	1 4 9	2571	2	Y	4	4	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
*01	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	161	1 2 9	2943	2	Y	2	2	1			1
*02	2884	X	2862	-0-	-22	-0-	133	1 3 9	2726	2	Y	3	3	1			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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2989	2	Y	1	1	1			-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	3083	2	Y	3	2	1			1
*08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	3116	2	Y	1	2	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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
*01	682	N	612	-0-	-70	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	Y	-0-					-0-
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	3536	-0-	536	536	162	1	3373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	3658	-0-	558	1094	166	1	3490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	4679	X	3585	-0-	-1094	-0-	162	1	3422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

*01	2466	X	275	-0-	-2191	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					1
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	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-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

*01	3844	X	3151	-0-	-693	-0-	164	1	2983	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*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	3637	-0-	-203	-0-	166	1	3469	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									
08	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	171	1	3624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	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 #: 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

*01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	45	1	912	2	Y	-0-					-0-
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	879	-0-	-81	-0-	40	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

*01	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	94	1	1741	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2296	N	1676	-0-	-620	-0-	78	1	1597	2	Y	1	1	1			1
							1	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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	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									
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

*01	2573	N	2294	-0-	-279	-0-	118	1	2174	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	Y	1	1	1			1
							1	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	2566	-0-	-74	-0-	117	1	2448	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									
08	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	116	1	2457	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11396	X	673	-0-	-10723	-0-	35	1	637	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	122	1	2595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

*01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2198	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2306	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

*01	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	140	1	2539	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	106	1	2196	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	120	1	2447	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*04	2610	N	2557	-0-	-53	-0-	119	1	2435	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	124	1	2473	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	106	1	2217	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	110	1	2318	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	117	1	2476	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	197	1	1617	2	Y	7					25
							8	9									
*02	2800	N	2860	-0-	60	60	307	1	2552	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*03	3100	N	3327	-0-	227	287	364	1	2953	2	Y	9	31	1			3
							10	9									
*04	3000	N	3047	-0-	47	334	343	1	2703	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3100	N	2989	-0-	-111	223	348	1	2639	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	2857	X	2634	-0-	-223	-0-	309	1	2323	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	354	1	2816	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	336	1	2658	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	101	1	1818	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	134	1	2667	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	3000	N	3173	-0-	173	173	145	1	3022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3100	N	2971	-0-	-129	44	135	1	2829	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	2751	X	2707	-0-	-44	-0-	122	1	2581	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	125	1	2277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	104	1	2132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	2245	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	106	1	2232	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2697	N	2370	-0-	-327	-0-		123	1 9	2246	2	Y	1	1	1			1
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-		100	1 9	2046	2	Y	2	2	1			1
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-		113	1 9	2291	2	Y	3	3	1			1
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		105	1 9	2160	2	Y	2	2	1			1
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-		128	1 9	2568	2	Y	2	3	1			-0-
*06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-		129	1 9	2690	2	Y	2	2	1			-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-		133	1 9	2790	2	Y	2	2	1			-0-
*08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-		131	1 9	2779	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-		187	1 9	3400	2	Y	1	1	1			1
*02	3164	X	3144	-0-	-20	-0-		145	1 9	2997	2	Y	2	2	1			1
*03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		177	1 9	3584	2	Y	3	3	1			1
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-		163	1 9	3346	2	Y	2	2	1			1
*05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-		167	1 9	3353	2	Y	4	5	1			-0-
*06	3390	X	3389	-0-	-1	-0-		155	1 9	3231	2	Y	3	2	1			1
07	3503	X	3469	-0-	-34	-0-		158	1 9	3309	2	Y	2	2	1			1
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-		155	1 9	3286	2	Y	1	2	1			-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		99	1 9	1810	2	Y	2	2	1			1
*02	1764	X	1705	-0-	-59	-0-		79	1 9	1623	2	Y	3	3	1			1
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-		97	1 9	1971	2	Y	4	4	1			1
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-		92	1 9	1872	2	Y	5	4	1			2
*05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-		95	1 9	1907	2	Y	5	6	1			1
*06	2010	X	2007	-0-	-3	-0-		92	1 9	1907	2	Y	7	6	1			2
07	2077	X	1938	-0-	-139	-0-		88	1 9	1844	2	Y	5	5	1			2
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		90	1 9	1904	2	Y	4	5	1			1

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

*01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2653	2	Y	-0-					1
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	2	2	1			1
							2	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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	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									
08	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	94	1	2000	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

*01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-					1
*02	1204	N	1090	-0-	-114	-0-	50	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	144 4	1 9	2631	2	Y	4	3	1			2
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	2430	2	Y	4	4	1			2
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	2804	2	Y	6	6	1			2
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125 4	1 9	2564	2	Y	4	4	1			2
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	132 6	1 9	2646	2	Y	5	6	1			1
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	118 4	1 9	2456	2	Y	4	4	1			1
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	121 4	1 9	2546	2	Y	4	3	1			2
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	2531	2	Y	3	4	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	172	1	3140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*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	3103	-0-	-137	-0-	142	1	2960	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									
*08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2761	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

*01	527	N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
*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	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	60	1	1227	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	56	1	1149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	58	1	1154	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	127	1	2307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2296	N	2191	-0-	-105	-0-	102	1	2086	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	119	1	2411	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	106	1	2173	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	104	1	2078	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	103	1	2147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	101	1	2116	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	89	1	1877	2	Y	-0-	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

*01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	147	1	2683	2	Y	-0-					121
*02	3080	X	3008	-0-	-72	-0-	140	1	2867	2	Y	1	1	1			121
							1	9									
*03	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	148	1	3009	2	Y	7	6	1			122
							8	9									
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1	3125	2	Y	1	1	1			122
							1	9									
05	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	154	1	3100	2	Y	5	5	1			122
							6	9									
*06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	135	1	2806	2	Y	5	5	1			122
							6	9									
07	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	128	1	2679	2	Y	1	1	1			122
							1	9									
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2502	2	Y	6	7	1			121
							7	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

*01	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	136	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*02	2548	N	2398	-0-	-150	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-					-0-
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	2322	-0-	-558	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2728	N	2033	-0-	-695	-0-	105	1	1921	2	Y	6	3	1			17
							7	9									
*02	2380	N	2271	-0-	-109	-0-	106	1	2162	2	Y	3	2	1			18
							3	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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	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									
*08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	2	Y	3	4	1			3
							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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	198	1	2017	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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	162	1	1561	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
08	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	168	1	1625	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	139	1	1060	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
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	107	1	816	2	Y	-0-	27	1			-0-

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
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	324	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*02	1876	N	1795	-0-	-81	-0-	312	1	1483	2	Y	-0-					-0-
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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	272	1	1572	2	Y	1					13
							1	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	289	1	1649	2	Y	-0-					13
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	287	1	1605	2	Y	5					18
							6	9									

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. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2248	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
*02	2184	N	2095	-0-	-89	-0-	97	1	1996	2	Y	2	1	1			18
							2	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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	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									
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2139	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. (I) GAS 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	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	95	1	1721	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	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									
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	144	1	2625	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*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	2298	-0-	-402	-0-	105	1	2187	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									
*08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2339	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	144	1	2632	2	Y	7	3	1			15
							8	9									
*02	2548	N	2383	-0-	-165	-0-	111	1	2270	2	Y	2	2	1			15
							2	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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	2431	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									
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

*01	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	67	1	1230	2	Y	-0-					1
*02	1372	N	1165	-0-	-207	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	3488	-0-	488	488	160	1	3326	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3100	N	2921	-0-	-179	309	133	1	2786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	3454	X	3145	-0-	-309	-0-	142	1	3001	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	324	-0-	-792	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

*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	3452	-0-	3452	3452	155	1	3297	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4465	-0-	4465	7917	203	1	4259	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
*08	11496	X	3579	-0-	-7917	-0-	162	1	3413	2	Y	4	5	1			1
						4	9										

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 #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
*05	134	X	-0-	-0-	-134	-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-
08	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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

*01	3647	X	2438	-0-	-1209	-0-	127	1	2305	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	133	1	2715	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	128	1	2595	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	120	1	2463	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*05	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	131	1	2629	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	134	1	2790	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									
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

*01	496	N	421	-0-	-75	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	189	-0-	-427	-0-	8	1	181	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-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

*01	1766	X	-0-	-0-	-1766	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		815	-0-	815	815	38	1	777	2	Y	-0-					-0-
*03	2248	X	1433	-0-	-815	-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	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	114	-0-	-971	-0-	5	1	109	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 #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	953	-0-	-2054	-0-	50	1	903	2	Y	-0-					1
*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	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	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									
*08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	1975	-0-	-825	-0-	197	1	1777	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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	259	1	1990	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
08	2635	N	1898	-0-	-737	-0-	218	1	1660	2	Y	18	95	1			18
							20	9									

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	132	1	2706	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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	146	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	143	1	3001	2	Y	-0-					-0-
*08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	144	1	3051	2	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 #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*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	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2405	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									
*08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

*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	1337	-0-	1337	1337	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	2365	-0-	2365	3702	108	1	2256	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*07	5958	X	2256	-0-	-3702	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*08	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

*01	20857	X	1885	-0-	-18972	-0-	98	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*02	9520	X	1029	-0-	-8491	-0-	48	1	981	2	Y	-0-					-0-
*03	10540	X	871	-0-	-9669	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
*04	10200	X	734	-0-	-9466	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	613	-0-	-5370	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
*06	480	X	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	385	-0-	-142	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5488	X	381	-0-	-5107	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
*02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
*03	3565	X	325	-0-	-3240	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
*04	1470	X	196	-0-	-1274	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	165	-0-	-1354	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	210	X	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

*01	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	70	1	1283	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	Y	-0-	1	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	127	1	2308	2	Y	2					3
							2	9									
*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	2250	-0-	-30	-0-	102	1	2131	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									
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

*01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	137	1	2501	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*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	2013	-0-	-537	-0-	91	1	1919	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									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	Y	1					1
							1	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	507	1	2161	2	Y	-0-					1
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	426	1	2022	2	Y	8	6	1			3
							9	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	2495	-0-	-25	-0-	368	1	2126	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	382	1	2181	2	Y	-0-					13
*08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	392	1	2187	2	Y	5					18
							6	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		323	-0-	323	1661	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
*02	1817	X	156	-0-	-1661	-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-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	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	2133	-0-	-275	-0-	215	1	1918	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	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	338	1	2600	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
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	404	1	3019	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
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	178	1	3239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	136	1	2780	2	Y	1	1	1			1
							1	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	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	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									
*08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	142	1	3003	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*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-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

*01	14B2 EXT		3679	-0-	3679	3679	193	1	3486	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		3084	-0-	3084	6763	143	1	2940	2	Y	1					1
							1	9									
*03	14B2 EXT		1209	-0-	1209	7972	56	1	1149	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	T. A.		1054	-0-	1054	9026	49	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	10613	X	1587	-0-	-9026	-0-	75	1	1510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
*01	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

*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		335	-0-	335	335	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1712	-0-	1712	2047	81	1	1630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2047					Y	-0-					-0-
*07	2119	X	72	-0-	-2047	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		331	-0-	331	331	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		440	-0-	440	771	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		501	-0-	501	1272	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		102	-0-	102	1374	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*07	1481	X	107	-0-	-1374	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	170	-0-	-326	-0-	8	1	162	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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
08	0	X	-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
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		3666	-0-	3666	3666	192	1	3474	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		2650	-0-	2650	6316	124	1	2526	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		2754	-0-	2754	9070	130	1	2624	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2638	-0-	2638	11708	123	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*05	13857	X	2149	-0-	-11708	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					-0-
*07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2139	X	1482	-0-	-657	-0-	67	1	1415	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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

*01	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		5622	-0-	5622	5686	262	1	5352	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*04	T. A.		3085	-0-	3085	8771	143	1	2942	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	10241	X	1470	-0-	-8771	-0-	70	1	1397	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	98	1	2071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-
*02	476	N	457	-0-	-19	-0-	21	1	436	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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	2	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 #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	226	1	962	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	966	-0-	-182	-0-	168	1	798	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	8022	X	3725	-0-	-4297	-0-	550	1	3175	2	Y	-0-					-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	559	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	553	1	3089	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	156 1	1 9	2845	2	Y	1	1	1			1
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	2812	2	Y	1	1	1			1
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	3256	2	Y	2	3	1			-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	156 2	1 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	2995	2	Y	1	1	1			-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	3075	2	Y	2	1	1			1
*08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	2890	2	Y	1	2	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	4433	X	3996	-0-	-437	-0-	207	1 3 9	3786	2	Y	3	2	1			2
*02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	3848	2	Y	2	3	1			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	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	186	1 4 9	3869	2	Y	4	4	1			1
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	3962	2	Y	4	3	1			2
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3666	2	Y	2	3	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	158	1 4 9	2880	2	Y	4					44
*02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	133	1 3 9	2732	2	Y	3	2	1			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	3128	-0-	-96	-0-	148	1 4 9	2976	2	Y	4	4	1			45
*06	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	134	1 4 9	2803	2	Y	4	4	1			45
07	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	134	1 2 9	2805	2	Y	2	1	1			46
08	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	135	1 3 9	2850	2	Y	3	4	1			45

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
*01	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	148	1 2 9	2694	2	Y	2	1	1			2
*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	2272	-0-	-428	-0-	104	1 3 9	2165	2	Y	3	2	1			1
07	2635	N	2242	-0-	-393	-0-	102	1 1 9	2139	2	Y	1	1	1			1
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2160	2	Y	1	2	1			-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 #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	220	-0-	220	220	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-					-0-
*08	2129	X	1909	-0-	-220	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	109	1	1994	2	Y	-0-					1
*02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	87	1	1790	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	98	1	1996	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	92	1	1875	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	98	1	1964	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	85	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

*01	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	279	1	2233	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2408	X	2186	-0-	-222	-0-	289	1	1893	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	350	1	2035	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	344	1	1959	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	349	1	2037	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
*06	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	351	1	1888	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
07	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	364	1	1906	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

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
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	196	1	1952	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	173	1	3156	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	3136	X	2725	-0-	-411	-0-	127	1	2591	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	131	1	2672	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	131	1	2679	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3472	X	2400	-0-	-1072	-0-	113	1	2278	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*06	3240	X	2086	-0-	-1154	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	99	1	2083	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	188	1	3433	2	Y	10	5	1			6
							11	9									
*02	3164	X	2761	-0-	-403	-0-	128	1	2622	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3324	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									
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1	3570	2	Y	7	5	1			7
							8	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
*01	199	X	50	-0-	-149	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	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-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	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 #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	113	1	2050	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	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	2026	-0-	-74	-0-	92	1	1925	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									
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	95	1	2010	2	Y	4	5	1			1
							4	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	175	1	3196	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3136	X	2992	-0-	-144	-0-	139	1	2852	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	3198	-0-	-72	-0-	146	1	3050	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									
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	136	1	2481	2	Y	-0-					1
*02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	121	1	2474	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	117	1	2375	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*04	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	128	1	2622	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	142	1	2848	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*06	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	124	1	2582	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	115	1	2409	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	137	1	2894	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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	1065	-0-	-83	-0-	107	1	957	2	Y	1					137
							1	9									
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	66	1	534	2	Y	1	94	1			44
							1	9									
04	1320	N	840	-0-	-480	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					44
*05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	96	1	729	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
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	-0-	44	1			-0-

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
*01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	125	1	2272	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*02	2436	N	2091	-0-	-345	-0-	97	1	1983	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	105	1	2135	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	2340	N	2054	-0-	-286	-0-	95	1	1952	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	100	1	2007	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*06	2190	N	2060	-0-	-130	-0-	94	1	1960	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					1
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-	1	1			-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	113	1	2061	2	Y	-0-					1
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1856	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	95	1	1935	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	2039	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	105	1	2109	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2082	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	2	Y	1					2
							1	9									
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1695	2	Y	4	4	1			2
							4	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	1628	-0-	-52	-0-	74	1	1547	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									
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3162	X	2940	-0-	-222		-0-	153	1 3 9	2784	2	Y	3	3	1			1
*02	2800	X	2698	-0-	-102		-0-	125	1 1 9	2572	2	Y	1	1	1			1
03	3100	X	3082	-0-	-18		-0-	144	1 7 9	2931	2	Y	6	5	1			2
04	3000	X	2838	-0-	-162		-0-	132	1 4 9	2702	2	Y	4	3	1			3
05	3111	X	3111	-0-	-0-		-0-	148	1 3 9	2960	2	Y	3	6	1			-0-
*06	2970	N	2830	-0-	-140		-0-	129	1 4 9	2697	2	Y	4	3	1			1
07	2945	X	2886	-0-	-59		-0-	131	1 2 9	2753	2	Y	2	2	1			1
08	3100	X	2947	-0-	-153		-0-	133	1 4 9	2810	2	Y	4	4	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2861	N	2822	-0-	-39		-0-	147	1 6 9	2669	2	Y	5	3	1			3
*02	2828	X	2504	-0-	-324		-0-	116	1 6 9	2382	2	Y	5	6	1			2
03	3131	X	2850	-0-	-281		-0-	133	1 7 9	2710	2	Y	6	6	1			2
04	3030	X	2781	-0-	-249		-0-	129	1 4 9	2648	2	Y	4	4	1			2
05	3100	X	2657	-0-	-443		-0-	126	1 6 9	2525	2	Y	5	6	1			1
*06	2760	X	2288	-0-	-472		-0-	105	1 3 9	2180	2	Y	3	3	1			1
07	2666	X	2514	-0-	-152		-0-	114	1 2 9	2398	2	Y	2	2	1			1
*08	2752	N	2752	-0-	-0-		-0-	124	1 4 9	2624	2	Y	4	4	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3627	X	3296	-0-	-331		-0-	171	1 4 9	3121	2	Y	4					44
*02	3192	X	2895	-0-	-297		-0-	134	1 3 9	2758	2	Y	3	2	1			45
03	3503	X	3379	-0-	-124		-0-	158	1 6 9	3215	2	Y	5	4	1			46
04	3300	X	3038	-0-	-262		-0-	141	1 2 9	2895	2	Y	2	3	1			45
*05	3379	X	3133	-0-	-246		-0-	149	1 4 9	2980	2	Y	4	4	1			45
*06	3270	X	2819	-0-	-451		-0-	129	1 6 9	2684	2	Y	5	5	1			45
07	3255	X	2943	-0-	-312		-0-	134	1 2 9	2807	2	Y	2	1	1			46
08	3255	X	2919	-0-	-336		-0-	131	1 4 9	2784	2	Y	4	5	1			45

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
*01	28551	X	26222	-0-	-2329	-0-	1349	1	24616	2	Y	234	193	1			117
							257	9									
*02	25312	X	23433	-0-	-1879	-0-	1080	1	22122	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									
*08	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	1034	1	21891	2	Y	171	32	1			312
							188	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

*01	24738	X	21998	-0-	-2740	-0-	1142	1	20826	2	Y	27	27	1			31
							30	9									
*02	20580	X	19636	-0-	-944	-0-	913	1	18699	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	18079	-0-	-3251	-0-	826	1	17229	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									
*08	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	810	1	17139	2	Y	17	21	1			4
							19	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

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
08	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

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
08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1205	2	11	9	N	10					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	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
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					130

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2325	X	2069	-0-	-256	-0-	553	1	1516	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	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
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	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									
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	218	1	824	2	N	5					32
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	40	1	187	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	X	1323	-0-	-10	-0-	282	1	924	2	Y	106	89	1			41
							117	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	131	1	713	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2604	N	1986	-0-	-618	-0-	121	1	1813	2	Y	47					143
							52	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					73

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	2	N	1	1	8			124
							1	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		-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
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
08	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
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									
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	126	1	412	2	Y	42	91	1			41
							46	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
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-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	306	1	1672	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
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									
08	2976	X	1630	-0-	-1346	-0-	99	1	1486	2	Y	41	1	8			40
							45	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

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
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

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
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

03	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
08	3813	X	2202	-0-	-1611	-0-	138 1	1 9	2063	2	Y	1	1	8			67

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

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
08	1426	N	946	-0-	-480	-0-	81	1	865	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	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

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									
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

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
08	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	126	1	1902	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

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-
08	T. A.		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	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
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
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	155	1	1491	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
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
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	281	1	1532	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
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-
08	T. A.		624	-0-	624	624	39	1	584	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	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
08	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	232	1	1268	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
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
*08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	167	1	2144	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

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									
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	Y	12					89
							13	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

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
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	45	1	674	2	N	5					57
							6	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

03	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
08	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

03	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
08	1643	X	1385	-0-	-258	-0-	214	1	1171	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

03	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
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	520	1	1135	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

03	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									
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	972	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

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									
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1685	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135 1 9		2199	2	N	-0-					25
04	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	136 1 9		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
08	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	148 1 9	1	2220	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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
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
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	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
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-
*08	3100	N	3184	-0-	84	84	199	1	2984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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									
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					100

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
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
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	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
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
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	17	1	256	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
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
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	32	1	483	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
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
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	1	1	8			27
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
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									
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	964	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
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
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	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
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
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	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
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
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	714	-0-	-216	-0-	45	1	669	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
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
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-					45

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	73	1	1091	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	31	1	458	2	N	-0-					172

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	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
08	1116	N	866	-0-	-250	-0-	54	1	811	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
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
08	434	N	238	-0-	-196	-0-	15	1	223	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8			179
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	266	1	3979	2	Y	89	90	1			46
							98	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	202	1	442	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
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
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	N	1	1	8			74
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	558	1	1136	2	N	1	1	8			26
							1	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	173	1	2593	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
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-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	119	1	1780	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
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									
08	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	435	1	1860	2	Y	4	4	8			33
							4	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

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-
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	512	1	2185	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	176	1			41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

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
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
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	51	1	761	2	N	2	2	8			31
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	664	1	2005	2	N	8	184	1	2	8	38
							9	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	65	1	975	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	77	1	169	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
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
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	84	1	183	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		35	-0-	35	35	11	1	24	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
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
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1208	2	N	1	1	8			54
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

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
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					99

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

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
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

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									
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	204	1	3056	2	N	1	1	8			42
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

03	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									
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	2	N	9	2	8			33
							10	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

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
*08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	128	1	1914	2	N	1	1	8			104
							1	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

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									
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	1	1	8			82
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

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									
08	2883	N	2364	-0-	-519	-0-	148	1	2216	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 #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	89	1	1334	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3100	X	1844	-0-	-1256	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	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
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
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	89	88	1			44
							98	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	56	1	833	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
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
08	1364	N	981	-0-	-383	-0-	61	1	920	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
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	148 1 9		1126	2	N	-0-					28
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148 1 9		1133	2	N	-0-					28
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152 1 9		1195	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	153 1 9		1230	2	N	1	1	8			28
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	140 1 9		1157	2	N	1	1	8			28
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	138 1 9		1231	2	N	1	1	8			28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	154 2 9	1	2509	2	N	2	2	8			52
04	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	144 66 9	1	2394	2	N	60					112
05	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	153 4 9	1	2464	2	N	4	1	8			115
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	153 4 9	1	2414	2	N	4	2	8			117
07	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	160 1 9	1	2478	2	N	1	1	8			117
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	160 58 9	1	2394	2	N	53					170

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2641	N	1929	-0-	-712	-0-	1824	2	105	9	N	95	170	1	1	8	109

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	161	1	1437	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	713	N	178	-0-	-535	-0-	178	2			N	-0-					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
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									
08	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	156	1	1394	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	78	1	1161	2	N	1	1	8			155
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

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
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

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									
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	23	1	346	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

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
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					35

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

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									
08	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	109	1	1000	2	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1209	N	599	-0-	-610	-0-	125	1	474	2	N	-0-					82

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1355	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
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									
08	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	101	1	1508	2	N	1	1	8			31
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	16	1	234	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
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
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	2	N	-0-					186

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	679	-0-	-499	-0-	42	1	637	2	N	-0-					74

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	1	1	8			100
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3441	X	997	-0-	-2444	-0-	49	1	948	2	N	-0-					122

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	104	1	1556	2	N	1	1	8			152
							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 #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	233	1	878	2	N	-0-					140

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	N	4	4	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
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
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	130	1	1163	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	136	1	2035	2	N	56	1	8			109
							62	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

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
08	620	N	205	-0-	-415	-0-	10	1	195	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

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
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8			27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

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
08	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	2366	2			Y	-0-					140

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

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
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	8	1	29	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	205	1	1833	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1792	2	N	2	2	8			32
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	115	1	1725	2	N	2	2	8			72
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	139	1	2079	2	N	2	2	8			26
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

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									
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

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
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	854	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

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									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	54	1	8			160
							59	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

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
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	338	1	1569	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	304	1	3261	2	N	7	7	8			44
							8	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	147	1	1312	2	Y	1	1	8			62
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-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
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									
*08	3100	N	3313	-0-	213	1181	163	1	3132	2	N	16	4	8			171
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	140	1	2089	2	N	39	2	8			189
							43	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	N	-0-					127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	N	37					182
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	87 2	1 9	662	2	N	-0-					134
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	692	2	N	-0-					134
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	95 2	1 9	752	2	N	-0-					134
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	747	2	N	2	2	8			134
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	789	2	N	3	3	8			134
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	81 1	1 9	724	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	127 40	1 9	2073	2	N	-0-					129
04	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	115 40	1 9	1915	2	N	36					165
05	2356	N	1988	-0-	-368	-0-	114 29	1 9	1845	2	N	26	1	8			190
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	123 4	1 9	1941	2	N	4	147	1	1	8	46
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	122 1	1 9	1888	2	N	1	1	8			46
08	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	116 1	1 9	1736	2	N	1	1	8			46

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	334	2	N	-0-					109
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	351	2	N	-0-					109
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	19 1	1 9	306	2	N	1	1	8			109
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	463	2	N	1	1	8			109
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36 108	1 9	556	2	N	98	162	1	1	8	44
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					44

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	198 3	1 9	3233	2	N	3	3	8			23
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	185 3	1 9	3062	2	N	-0-					23
05	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	189 3	1 9	3048	2	N	3	3	8			23
06	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	185 3	1 9	2923	2	N	3	3	8			23
07	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	197 1	1 9	3051	2	N	1	1	8			23
08	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	201 2	1 9	3006	2	N	2	2	8			23

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
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
08	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	105	1	1576	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	3233	-0-	133	133	202	1	3023	2	N	7	7	8			26
							8	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	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
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	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
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
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	106	1	1587	2	N	1	1	8			74
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	1	1	8			127
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	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
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									
*08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4261	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
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
08	1054	N	376	-0-	-678	-0-	24	1	352	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
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									
*08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	146	1	2180	2	N	2	2	8			106
							2	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
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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

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
08	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

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
*08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	442	1	2409	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

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									
08	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	246	1	3703	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

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
08	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	228	1	2094	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

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									
*08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					57

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
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
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	4	4	8			117
							4	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	241	1	3608	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
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
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	121	1	1815	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3596	X	2444	-0-	-1152	-0-	295	1	2149	2	Y	-0-					115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	159	1	2037	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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

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									
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

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
08	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

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									
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	130	1	1166	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

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
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	185	1	1701	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

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
08	2697	X	2442	-0-	-255	-0-	2441	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	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
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	71	1	1061	2	N	1	1	8			137
							1	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	-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-
08	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	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
08	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	572	1	2443	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	455	1	2484	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3162	X	1505	-0-	-1657	-0-	109	1	1393	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-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
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

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-
08	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

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									
08	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	280	1	3594	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

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
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	57	1	738	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

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
08	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	119	1	1798	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3720	X	2341	-0-	-1379	-0-	200	1	2139	2	N	2	2	8			148
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13206	X	10676	-0-	-2530	-0-	961	1	9657	2	N	53	175	1	2	8	97
							58	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	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									
08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	2351	1	7692	2	N	25					109
							28	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	992	N	699	-0-	-293	-0-	85	1	614	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	220	1	3320	2	N	3	3	8			44
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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									
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	112	1	1693	2	Y	3	3	8			18
							3	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
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-
*08	178	N	31	-0-	-147	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2077	X	1385	-0-	-692	-0-	87	1	1298	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 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
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
08	19995	X	19481	-0-	-514	-0-	19406	2	75	9	Y	68	98	1	2	8	51

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	46934	X	45822	-0-	-1112	-0-	45627	2	195	9	Y	177	272	1	5	8	133

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	21948	X	20310	-0-	-1638	-0-	1271	1	19022	2	N	15	15	8			65
							17	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12679	X	11377	-0-	-1302	-0-	705	1	10559	2	Y	103	95	1	9	8	49
							113	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13640	X	13315	-0-	-325	-0-	827	1	12381	2	Y	97	84	1	13	8	44
							107	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	55645	X	48390	-0-	-7255	-0-	48175	2	215	9	N	195	178	1	5	8	202

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	25885	X	22579	-0-	-3306	-0-	22270	2	309	9	N	281	357	1	3	8	189

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
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
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					95
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754																	
03	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
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	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
*08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2421	2	3	9	Y	3	41	1			13
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754																	
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
*08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	126	1	10987	2	Y	-0-					71
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695																	
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									
*08	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	211	1	18428	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1	9	Y	1	13	1			4

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3100	N	7924	-0-	4824	4824	90	1	7833	2	Y	1					34
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	7284	-0-	4184	4184	82	1	7202	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	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-
*08	3100	N	8591	-0-	5491	5491	97	1	8494	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3100	N	10883	-0-	7783	7783	123	1	10760	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	34	1	3001	2	Y	-0-					18

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	1937	2	1	9	Y	1	26	1			8

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	Y	3	50	1			15

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*08	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	235	1	20516	2	Y	5			62
							6	9							

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

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							
*08	3100	N	5055	-0-	1955	1955	57	1	4997	2	Y	1			22
							1	9							

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

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
*08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3	50	1	15

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

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-
*08	3100	N	7371	-0-	4271	4271	83	1	7288	2	Y	-0-			-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

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							
*08	3100	N	10189	-0-	7089	7089	115	1	10074	2	Y	-0-			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

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									
08	97402	X	78423	-0-	-18979	-0-	6200	1	72047	2	N	160	176	1			172
							176	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

05	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

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
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					19

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

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
08	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			Y	-0-					40

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					83

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	108	1	608	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	222	1	1252	2	N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	71	1	402	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ	G-10	644	-0-	644	644	97	1	547	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	203	1	1474	2	N	2					67
							2	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	79	1	446	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
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
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	193	1	1089	2	N	7					42
							8	9									

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	205	1	1159	2	N	1	93	1			20
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	174	1	1250	2	N	7					77
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	856	2	N	-0-					84

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

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
08	1333	N	982	-0-	-351	-0-	120	1	862	2	N	-0-					75

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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 #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	156	1	882	2	N	2					50
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

03	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
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	123	1	884	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

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
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	229	1	1647	2	N	3					45
							3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	435	-0-	-743	-0-	53	1	382	2	N	-0-					90

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	55	1	395	2	N	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	175	1	1254	2	N	-0-					42

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
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									
08	DLQ G-10		2638	-0-	2638	2638	321	1	2304	2	Y	12					36
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	127	1	916	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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									
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	196	1	1409	2	Y	9					22
							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
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									
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	178	1	1281	2	Y	8					20
							9	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

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									
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	352	1	2560	2	Y	7					26
							8	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

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
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	130	1	945	2	Y	3					10
							3	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

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
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	2	N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

03	3100	N	2515	-0-	-585	8884	282 8	1 9	2225	2	Y	7					40
04	3000	N	1951	-0-	-1049	7835	239 3	1 9	1709	2	Y	3					43
05	3100	N	2531	-0-	-569	7266	288 13	1 9	2230	2	Y	12	41	1			14
06	3000	N	2442	-0-	-558	6708	279 11	1 9	2152	2	Y	10					24
07	3100	N	2544	-0-	-556	6152	285 17	1 9	2242	2	Y	15	24	1			15
*08	3100	N	2319	-0-	-781	5371	279 7	1 9	2033	2	Y	6					21

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	147 11	1 9	1160	2	Y	10					21
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175 9	1 9	1311	2	Y	8					29
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	173 17	1 9	1353	2	Y	15	31	1			13
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	172 6	1 9	1307	2	Y	5					18
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	179 11	1 9	1365	2	Y	10	16	1			12
08	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	189 10	1 9	1356	2	Y	9					21

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	127 8	1 9	1006	2	Y	7					18
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	904	2	Y	5					23
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	147 9	1 9	1138	2	Y	8	21	1			10
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	118 1	1 9	907	2	Y	1					11
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129 8	1 9	1016	2	Y	7	11	1			7
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	152 4	1 9	1110	2	Y	4					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	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
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	214	1	1539	2	Y	-0-					42

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
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-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	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
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									
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	271	1	1949	2	Y	5					20
							6	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
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
08	806	N	668	-0-	-138	-0-	82	1	586	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
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									
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	196	1	1545	2	N	3					40
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

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
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	103	1	738	2	N	-0-					25

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

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
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	135	1	966	2	N	-0-					43

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

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									
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	275	1	2162	2	N	3					58
							3	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

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									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	161	1	1159	2	N	1					68
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	95	1	681	2	N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	3					53
							3	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	888	2	N	3					53
							3	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	140	1	1100	2	N	1					28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

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
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-					60

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

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
08	1147	N	978	-0-	-169	-0-	119	1	857	2	N	2					35
							2	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	69	1	499	2	N	-0-					27

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					23

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	126	1	987	2	N	2					50
							2	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	509 1 11 9		2193	2	N	10					78
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	506 1 19 9		1942	2	N	17					95
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507 1 8 9		2022	2	N	7	75	1			27
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	507 1 17 9		2028	2	N	15					42
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	508 1 11 9		2132	2	N	10					52
*08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	510 1 11 9		2339	2	N	10					62

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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 "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

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
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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									
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	3					75
							3	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	155	1	1378	2	N	3					80
							3	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	235	1	1917	2	N	2					82
							2	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	240	1	1873	2	N	-0-					82
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1723	2	N	5					87
							6	9									
07	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	239	1	1799	2	N	-0-					87
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	258	1	2028	2	N	2					89
							2	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	N	14					99
							15	9									
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
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	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
03	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	246	1	2187	2	N	2					84
							2	9									
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
08	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	207	1	1630	2	N	-0-					84

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	N	1					63
							1	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	160	1	963	2	N	-0-					63
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	4					67
							4	9									
06	900	N	586	-0-	-314	-0-	87	1	493	2	N	5					72
							6	9									
07	1147	N	871	-0-	-276	-0-	124	1	746	2	N	1					73
							1	9									
08	1147	N	610	-0-	-537	-0-	92	1	518	2	N	-0-					73

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	412	1	2164	2	N	2					30
							2	9									
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	675	1	4065	2	N	2					32
							2	9									
05	3100	N	2302	-0-	-798	944	322	1	1971	2	N	8					40
							9	9									
06	3000	N	2216	-0-	-784	160	328	1	1866	2	N	20					60
							22	9									
07	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	348	1	2087	2	N	30					90
							33	9									
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	346	1	1950	2	N	3	68	1			25
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	181	1	948	2	N	3					13
							3	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	304	1	1827	2	N	-0-					13
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	N	2					15
							2	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	159	1	902	2	N	2					17
							2	9									
07	1922	N	1149	-0-	-773	-0-	164	1	985	2	N	-0-					17
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	170	1	959	2	N	10					27
							11	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	191	1	1074	2	N	4					52
							4	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	233	1	1836	2	N	7					82
							8	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

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
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	N	4					41

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

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-
08	806	N	367	-0-	-439	-0-	1	1	366	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

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-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

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-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1 3	400	2	Y	3	3	1			3
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1 2	204	2	Y	2	3	1			2
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	8	1 2	232	2	Y	2	2	1			2
06	390	N	180	-0-	-210	-0-	5	1 1	174	2	Y	1	2	1			1
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1 1	232	2	Y	1	1	1			1
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1 2	325	2	Y	2	2	1			1

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

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-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1 6	661	2	Y	5	5	1			4
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1 6	644	2	Y	5	4	1			5
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1 4	538	2	Y	4	5	1			4
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1 3	661	2	Y	3	4	1			3
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1 3	424	2	Y	3	4	1			2
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1 4	514	2	Y	4	4	1			2

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1 7	897	2	Y	6	8	1			5
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	35	1 9	1095	2	Y	8	6	1			7
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	35	1 8	1064	2	Y	7	7	1			7
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1 7	1231	2	Y	6	7	1			6
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1 8	1237	2	Y	7	8	1			5
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1 10	1348	2	Y	9	9	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

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
08	1891	X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2			Y	-0-					10

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

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
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

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
08	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					4

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	1	17	1			17
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

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
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1					11

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

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
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	Y	6					25

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

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
08	2945	X	1769	-0-	-1176	-0-	1768	2	1	9	Y	1					13

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

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
08	837	X	379	-0-	-458	-0-	379	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-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									
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	61	1	2164	2	Y	5	67	1			70
							6	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

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-
*08	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

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
*08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	-0-					23

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

03	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
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1632	2	Y	-0-					15

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	72	1	2217	2	Y	31					43
							34	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	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									
08	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	74	1	2266	2	Y	2					3
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	56	1	1714	2	Y	8					11
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	2	Y	10	35	1			11
							11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

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
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6					24

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

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									
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	991	2	Y	7	31	1			7
							8	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

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-
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

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									
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1169	2	Y	8	36	1			8
							9	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

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-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	3	1	1340	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

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									
*08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2968	2	Y	21	20	1			12
							23	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
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									
*08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	81	1	2483	2	Y	17	18	1			10
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

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									
08	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	61	1	1875	2	Y	16					23
							18	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

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									
*08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	74	1	3025	2	Y	22	25	1			6
							24	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

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									
08	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	66	1	2029	2	Y	35					50
							39	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

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
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	2	1	9	Y	1					16

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	74	1	3003	2	Y	12	15	1			3
							13	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
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									
08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	91	1	3700	2	N	20					159
							22	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	2	Y	18	20	1			10
							20	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
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-
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2862	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

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									
*08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	114	1	3495	2	Y	25	25	1			15
							28	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

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-
08	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

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
08	3937	X	3397	-0-	-540	-0-	3344	2	53	9	Y	48					73

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

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									
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	100	1	3067	2	Y	21	21	1			12
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3337	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
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									
*08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2589	2	Y	24					34
							26	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2488	2	15	9	N	14	14	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	111	1	3410	2	Y	25	24	1			15
							28	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
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									
*08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	76	1	2333	2	Y	16	17	1			9
							18	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
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									
08	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	73	1	2257	2	Y	16	17	1			9
							18	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
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
08	2418	X	2118	-0-	-300	-0-	2107	2	11	9	Y	10					40

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	22258	X	21059	-0-	-1199	-0-	21059	2			N	-0-					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
03	53832	X	53832	-0-	-0-	-0-	58 444	1 9	53330	2	Y	404	375	1			56
04	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	77 443	1 9	51108	2	Y	403	314	1			145
05	44764	X	42767	-0-	-1997	-0-	68 359	1 9	42340	2	Y	326	371	1			100
06	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	89 389	1 9	47971	2	Y	354	394	1			60
07	44764	X	42417	-0-	-2347	-0-	76 349	1 9	41992	2	Y	317	267	1			110
08	53847	X	42194	-0-	-11653	-0-	79 350	1 9	41765	2	Y	318	357	1			71

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

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
08	142724	X	109096	-0-	-33628	-0-	108890	2	206	9	Y	187	245	1			53

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

03	136493	X	84990	-0-	-51503	-0-	170 667	1 9	84153	2	Y	606	575	1			72
04	132090	X	73179	-0-	-58911	-0-	108 598	1 9	72473	2	Y	544	431	1			185
05	136493	X	75263	-0-	-61230	-0-	120 473	1 9	74670	2	Y	430	488	1			127
06	132090	X	52050	-0-	-80040	-0-	95 306	1 9	51649	2	Y	278	357	1			48
07	101060	X	66036	-0-	-35024	-0-	118 397	1 9	65521	2	Y	361	285	1			124
08	85002	X	59744	-0-	-25258	-0-	112 363	1 9	59269	2	Y	330	381	1			73

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

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
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

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
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					3

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

03	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2018 - PLUGGED 03/21/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			6

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1762	2	1	9	Y	1					26

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	Y	2	1	8			13

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1	1	8			7

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	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
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
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					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
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
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	Y	2					13

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	2214	2	1	9	Y	1	1	8			11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					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
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
08	2449	X	1238	-0-	-1211	-0-	1238	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
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
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	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
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
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	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
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
08	3999	X	3313	-0-	-686	-0-	3311	2	2	9	Y	2					33

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4185	X	3145	-0-	-1040	-0-	3145	2			Y	-0-					27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1147	N	933	-0-	-214	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	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
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
*08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6074	2	2	9	Y	2					14

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
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
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
08	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	2			Y	-0-					89

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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
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
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1681	2	2	9	Y	2	2	8			62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	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
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
*08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					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
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
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1	12	1			2

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

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
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

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
08	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	8			1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

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
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

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
08	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1518	2	1	9	Y	1					13

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

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
08	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1627	2	1	9	Y	1	1	8			19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

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
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1142	2	7	9	Y	6					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2 1 9	Y	1	1 8		9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

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
*08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2 2 9	Y	2			5

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

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
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-			20

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

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
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2 1 9	N	1	1 8		180

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

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
08	4464	X	3595	-0-	-869	-0-	3593	2 2 9	Y	2			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

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
08	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1495	2 1 9	Y	1	14 1	1 8	4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

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
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2 2 9	Y	2	26 1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1	9	1			1

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2272	2	1	9	Y	1	22	1			6

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
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
08	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	2736	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
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
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2					4

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1	1	8			15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1946	2	2	9	Y	2	2	8			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	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
*08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	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
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
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					9

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	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
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
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	1	8			25

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4216	X	2905	-0-	-1311	-0-	2905	2			Y	-0-					5

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	8			98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	Y	1					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2509	2	3	9	Y	3	3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	2040	2	1	9	Y	1					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-	48	1			11

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

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

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
08	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					78

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

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
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	2	1	9	Y	1					5

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

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
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	-0-	62	1			4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

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
08	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3270	2	2	9	Y	2					8

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

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
08	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	2355	2	2	9	Y	2					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	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

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
08	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

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
*08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

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
08	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3519	2	2	9	Y	2	1	8			34

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

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
08	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	2949	2	1	9	Y	1	1	8			17

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

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
08	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	2669	2			Y	-0-					81

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

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
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3221	2	12	9	N	11	1	8			144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4681	X	3289	-0-	-1392	-0-	3287	2	2	9	Y	2	2	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
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
08	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3854	2	4	9	Y	4	1	8			17

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					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
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
08	6324	X	6231	-0-	-93	-0-	6223	2	8	9	Y	7					27

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1	1	8			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
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
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	Y	1	18	1			7

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3512	2	2	9	Y	2	2	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3630	2	4	9	Y	4	1	8			23

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	2	10	9	N	9					75

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2789	2	2	9	Y	2	2	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
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
08	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	2459	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
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
*08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	22	1			13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	16	1			6

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	Y	2	2	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
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
*08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	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
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
08	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2653	2	1	9	Y	1					24

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2294	X	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			Y	-0-					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
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
08	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3354	2	2	9	Y	2	1	8			27

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	3556	2	3	9	Y	3	1	8			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2976	X	2583	-0-	-393	-0-	2582	2	1	9	Y	1	25	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	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
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
08	3999	X	2776	-0-	-1223	-0-	2775	2	1	9	Y	1					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1252	2	7	9	Y	6					54

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	2982	-0-	-118	6	2978	2	4	9	Y	4	4	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
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
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1632	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
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
08	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	1635	2	1	9	Y	1					12

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4347	2	3	9	Y	3					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	2 10 9	Y	9	1 8				31

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4072	2 2 9	Y	2	2 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2387	2 20 9	Y	18	1 8				70

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3534	X	2450	-0-	-1084	-0-	2450	2	Y	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2	Y	-0-					76

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1488	X	1282	-0-	-206	-0-	1281	2 1 9	Y	1					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
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
08	2635	X	1582	-0-	-1053	-0-	1581	2	1	9	Y	1	14	1	1	8	6

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	3856	2	2	9	Y	2					6

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4309	X	3704	-0-	-605	-0-	3700	2	4	9	Y	4	1	8			18

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5705	2	3	9	Y	3	2	8			12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	X	1218	-0-	-53	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			206

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1488	X	1267	-0-	-221	-0-	1260	2	7	9	Y	6					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	2	4	9	Y	4	4	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
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
08	3503	X	2276	-0-	-1227	-0-	2276	2			Y	-0-					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
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
*08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	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
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
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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
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
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	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
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
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	60	1			32

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	2	29	9	Y	26	1	8			117

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

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
08	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1482	2	1	9	Y	1	1	8			61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

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
08	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	2593	2	1	9	Y	1	1	8			90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

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
08	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2699	2	1	9	Y	1					10

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

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
08	65472	X	49621	-0-	-15851	-0-	49370	2	251	9	N	228	179	1	20	8	262

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

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
08	152706	X	111948	-0-	-40758	-0-	111444	2	504	9	N	458	379	1	29	8	323

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

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									
*08	3100	N	3871	-0-	771	2208	38	1	3819	2	N	13					90
							14	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

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									
08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	19	1	1903	2	Y	3					165
							3	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

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									
*08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	29	1	2894	2	N	11					135
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	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									
08	1519	X	705	-0-	-814	-0-	7	1	697	2	Y	1					106
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1213	2	N	18	185	1			78
							20	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	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									
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	14	1	1440	2	Y	2					93
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	10	1	1035	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	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
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1483	2	Y	2					66
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

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									
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-					7

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

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									
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-					18

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

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									
08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	12	1	1223	2	Y	3					89
							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
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
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	Y	1					79
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	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
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
*08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	47	1	1097	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
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
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	51	1	870	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
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-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	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
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
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	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
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
*08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	78	1	2503	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	54	1	1747	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
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-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1920	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	97	1	1585	2	Y	34	85	1			19
							37	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	83	1	1357	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
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-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	89	1	1443	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	27	1	1565	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	108	1	1798	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
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
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	176	1	2994	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
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-
08	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
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-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

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-
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1561	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

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-
*08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	42	1	2426	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

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-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

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-
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

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-
08	2015	X	1677	-0-	-338	-0-	97	1	1580	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

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-
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	122	1	1992	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
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									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	3	26	1			4

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

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-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	88	1	1434	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

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-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

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
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									
08	1488	X	1022	-0-	-466	-0-	58	1	942	2	Y	20	50	1			11
							22	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	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-
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	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-
08	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	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
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
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638	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
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
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	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
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-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	127	1	2122	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
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
*08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	53	1	1242	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
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
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	77	1	1310	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	100	1	2667	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

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-
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2116	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

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-
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	54	1	876	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

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
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					164

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

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-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2015	X	1125	-0-	-890	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	172	1	2801	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1601	2	Y	31	77	1			17
							34	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	55	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	109	1	1776	2	Y	48	116	1			26
								53	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
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-
*08	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-	146	1	2378	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
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-
08	2449	N	2437	-0-		-12	-0-	141	1	2296	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
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-
*08	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	98	1	1597	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
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									
08	2666	X	2464	-0-		-202	-0-	139	1	2263	2	Y	56	138	1			31
								62	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	111	1	1806	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	50	1	2417	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	159	1	2584	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	23 94	1 9	1217	2	Y	85					164

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
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-
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	26	1	1447	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	143	2	146	9	N	133	175	1			18

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	68	1	2276	2	N	-0-					192

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1560	-0-	-362	-0-	45	1	1509	2	N	5					191
							6	9									
*08	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	48	1	1609	2	N	4	180	1			15
							4	9									

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	67	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	930	N	260	-0-	-670	-0-	8	1	252	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	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-
08	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	76	1	1236	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					9

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2170	X	1728	-0-	-442	-0-	100	1	1628	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1758	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
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									
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	Y	22	53	1			12
							24	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

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
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

03	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
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

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
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
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
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	23	1	783	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
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
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	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
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
08	2418	X	1637	-0-	-781	-0-	1637	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
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
08	2015	X	1608	-0-	-407	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	65	1	1815	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
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
08	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	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
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
08	DLQ G-10		177	-0-	177	177	2	1	175	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (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

03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

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	3798	-0-	-1689	-0-	3568	2	230	9	N	209	370	1		1	8			45
08	5487	X	3462	-0-	-2025	-0-	3268	2	194	9	N	176								221

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

03	2356	X	832	-0-	-1524	-0-	63 1 62 9	707	2	N	56						142
04	1410	X	944	-0-	-466	-0-	72 1 67 9	805	2	N	61						203
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	92 1 65 9	1014	2	N	59	161	1				101
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	187 1 66 9	1987	2	N	60						161
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	99 1 51 9	995	2	N	46	2	8				205
08	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	86 1 50 9	886	2	N	45	162	1	1	8		87

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

03	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
08	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	78	1	1584	2	N	-0-			136

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	35	1	707	2	N	-0-					120

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	302	1	6106	2	N	82					226
							90	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					78

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	111	-0-	-726	-0-	5	1	106	2	N	-0-					96

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	443	1	3784	2	N	4					72
							4	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					113

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	176	1	1505	2	N	-0-					38

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

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-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					37
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					37
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					37
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

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									
08	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	52	1	1304	2	N	4	10	1			3
							4	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
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									
08	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	148	1	3711	2	N	14	26	1			9
							15	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
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									
08	3596	X	2719	-0-	-877	-0-	474	1	2234	2	N	10	19	1			7
							11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
08	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	674	3	6	9	N	5					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

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
08	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	308	2	13	9	N	12					45

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

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
08	2883	X	2807	-0-	-76	B	-0-	2764	2	43	9	N	39	67	1			25

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

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
*08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	180	2	46	9	N	42					84

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

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
08	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

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
*08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-		21	1	583	2	N	18	3	1			57
								20	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-		1	1	34	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-		6	1	164	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	62	N	38	-0-	-24 B	-0-		3	1	35	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	954	N	954	-0-	-0- B	-0-		33	1	917	2	N	4	5	1			115
								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
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									
08	651	N	526	-0-	-125 B	-0-	18	1	505	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
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									
08	1550	N	1523	-0-	-27 B	-0-	52	1	1461	2	N	9	9	1			123
							10	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1860	N	1595	-0-	-265 B	-0-	116	1	1472	2	Y	6					49
							7	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	65	1	822	2	Y	12					109
							13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		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									
08	186	N	243	-0-		57 B	-939	8	1	234	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

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									
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1037	2	N	40	6	1			72
								44	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

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
08	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

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									
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1793	2	N	20	11	1			134
								22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0- 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									
08	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-					10

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	73	1	924	2	Y	1					138
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	104	1	2898	2	N	66	17	1			174
							73	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	66	1	1831	2	N	40	11	1			118
							44	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-		-0- 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									
*08	1067	N	1067	-0-		-0- B	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					24

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	603	N	603	-0-		-0- B	-0-	21	1	579	2	N	3	4	1			19
								3	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-		-0- 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									
*08	648	N	648	-0-		-0- B	-0-	22	1	622	2	N	4	4	1			27
								4	9									

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-		-0- 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									
*08	688	N	688	-0-		-0- B	-0-	24	1	661	2	N	3	4	1			97
								3	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-		-0- 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
*08	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	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
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-
*08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

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
08	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

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
*08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

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
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-191					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

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
08	7	N	27	-0-	20 B	-2945	27	2			N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

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
*08	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

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
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	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
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
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

03	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
08	0	N	158	-0-	158 B	-653	5	1	152	2	N	1	1	1			134
							1	9									

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

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									
*08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	19	1	530	2	N	2	3	1			179
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

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
*08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	73	1	925	2	Y	1				24
									1	9								

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	621	N	621	-0-		-0-	B	-0-	45	1	576	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	1093	-0-		-0-	B	-0-	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								
*08	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	33	1	910	2	N	28	176	1		34
									31	9								

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	140	N	140	-0-		-0-	B	-0-	5	1	134	2	N	1	1	1		161
									1	9								

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	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
08	868	N	740	-0-		-128	B	-0-	740	2			N	-0-				107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					169

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	14	1	378	2	N	2	2	1			32
							2	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	92	1	1170	2	Y	1					12
							1	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	2	N	18	1	1			94
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	21	1	1			77
							23	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	41	1	1133	2	N	7	7	1			111
							8	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	34	1	952	2	N	5	5	1			84
							6	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	196	1	848	2	N	3					14
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1154	N	1154	-0-		-0-	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
*08	1167	N	1167	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					24

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 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
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									
*08	444	N	444	-0-		-0-	B	-0-	15	1	426	2	N	3	3	1			74
									3	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	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									
*08	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	10	1	271	2	N	2	2	1			111
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	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									
*08	1239	N	1239	-0-		-0-	B	-0-	43	1	1189	2	N	6	7	1			112
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1064	-0-		-83	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									
*08	1069	N	1069	-0-		-0-	B	-0-	37	1	1026	2	N	5	6	1			105
									6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

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
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-235					N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

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									
*08	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	41	1	1137	2	N	6	7	1			89
									7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

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									
08	2325	X	1066	-0-		-1259	B	-0-	37	1	1022	2	N	6	6	1			111
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1347	N	1347	-0-		-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	6					48
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	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									
*08	1503	N	1503	-0-		-0- B	-0-	110	1	1392	2	N	1					96
								1	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	N	249	-0-		-30 B	-0-	9	1	239	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-		-0- 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									
08	1240	N	844	-0-		-396 B	-0-	29	1	800	2	N	14	5	1			82
								15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1409	2	N	7	8	1			52
									8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	930	N	776	-0-		-154	B	-0-	26	1	731	2	N	17	4	1			87
									19	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2383	N	2383	-0-		-0-	B	-0-	82	1	2288	2	N	12	13	1			218
									13	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
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									
*08	1364	N	1364	-0-		-0-	B	-0-	47	1	1309	2	N	7	8	1			127
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	14	1	398	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0- 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									
*08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	11	2	1			171
							12	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0- 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									
*08	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	612	2	N	27	4	1			149
							30	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	2	N	1	1	1			107
							1	9									

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	15	1	407	2	N	33	2	1			85
							36	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	4	1	124	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
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									
*08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	49	1	620	2	N	12					69
							13	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	28	1	795	2	N	33	5	1			188
							36	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0- 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									
*08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	28	1	789	2	N	4	5	1			35
							4	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	2	2	1			100
							2	9									

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
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
*08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	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
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	163	1	691	2	N	3					27
							3	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	148	1	659	2	N	2					29
							2	9									
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	167	1	720	2	N	6	29	1			6
							7	9									
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	168	1	663	2	N	3					9
							3	9									
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	189	1	734	2	N	2					11
							2	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	189	1	817	2	N	3					14
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	347	1	1471	2	N	2					32
							2	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	303	1	1347	2	N	3					35
							3	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	406	1	1747	2	N	6	35	1			6
							7	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	369	1	1454	2	N	3					9
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	343	1	1330	2	N	2					11
							2	9									
*08	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	332	1	1436	2	N	3					14
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	11	1	351	2	N	-0-					84
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	13	1	388	2	N	2	2	1			84
							2	9									
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	-0-					84
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	12	1	341	2	N	3					87
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	13	1	371	2	N	2	2	1			87
							2	9									
*08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	14	1	401	2	N	9	2	1			94
							10	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

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									
*08	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	411	1	1778	2	N	3					14
							3	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

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
08	124	N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

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									
08	4588	X	4228	-0-	-360 B	-0-	308	1	3912	2	N	7					64
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-		-0-	B	-0-	86	1 2 9	1107	2	N	2					55
04	1155	N	1155	-0-		-0-	B	-0-	84	1 6 9	1065	2	N	5	6	1			54
05	1298	N	1298	-0-		-0-	B	-0-	95	1 3 9	1200	2	N	3					57
06	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	88	1 3 9	1083	2	N	3	6	1			54
07	1209	N	1102	-0-		-107	B	-0-	84	1	1018	2	N	-0-					54
08	1302	N	1228	-0-		-74	B	-0-	90	1 1 9	1137	2	N	1					55

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	X	2530	-0-		-0-	B	-0-	482	1 3 9	2045	2	N	3					37
04	2341	X	2341	-0-		-0-	B	-0-	429	1 2 9	1910	2	N	2					39
05	2473	X	2473	-0-		-0-	B	-0-	465	1 7 9	2001	2	N	6	39	1			6
06	2468	N	2468	-0-		-0-	B	-0-	499	1 3 9	1966	2	N	3					9
07	2681	N	2681	-0-		-0-	B	-0-	549	1 2 9	2130	2	N	2					11
*08	2537	N	2537	-0-		-0-	B	-0-	476	1 3 9	2058	2	N	3					14

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4320	X	4320	-0-		-0-	B	-0-	311	1 14 9	3995	2	N	13					37
04	4120	X	4120	-0-		-0-	B	-0-	301	1 26 9	3793	2	N	24	23	1			38
05	4882	X	4882	-0-		-0-	B	-0-	356	1 19 9	4507	2	N	17					55
06	4777	X	4777	-0-		-0-	B	-0-	358	1 21 9	4398	2	N	19	22	1			52
07	4975	X	4975	-0-		-0-	B	-0-	379	1 8 9	4588	2	N	7					59
*08	4598	X	4598	-0-		-0-	B	-0-	335	1 9 9	4254	2	N	8					67

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	827	-0-		-10	B	-0-	26	1 10 9	791	2	N	9	1	1			108
04	840	N	832	-0-		-8	B	-0-	26	1 8 9	798	2	N	7	4	1			111
05	868	N	852	-0-		-16	B	-0-	29	1 4 9	819	2	N	4	1	1			114
06	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	31	1 9 9	877	2	N	8	1	1			121
07	995	N	995	-0-		-0-	B	-0-	31	1 81 9	883	2	N	74	4	1			191
*08	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	32	1 6 9	887	2	N	5	5	1			191

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	12152	X	10470	-0-	-1682 B	-6302	142	1	10163	2	N	150	198	1			146
							165	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10726	X	10021	-0-	-705 B	-28323	731	1	9271	2	N	17					166
							19	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	15810	X	13792	-0-	-2018 B	-98521	13764	2	28	9	N	25					182

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	23839	X	21376	-0-	-2463 B	-298352	21234	2	142	9	N	129	205	1			113

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	21514	X	19642	-0-	-1872 B	-234053	19628	2	14	9	N	13					46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	X	13308	-0-	13060 B	-45378	13294	2	14	9	N	13					38

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

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									
08	28768	X	26635	-0-	-2133 B	-386396	364	1	26037	2	N	213	220	1			75
							234	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

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									
08	27311	X	23563	-0-	-3748 B	-768984	318	1	22738	2	N	461	396	1			137
							507	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

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
08	46965	X	43646	-0-	-3319 B	-290035	43587	2	59	9	N	54	188	1			50

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

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									
08	40672	X	39608	-0-	-1064 B	-0-	1351	1	37727	2	N	482	352	1			197
							530	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31217	X	28371	-0-	-2846 B	-0-	27539	2	832	9	N	756	792	1			73

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

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
08	31868	X	29618	-0-	-2250 B	-0-	28954	2	664	9	N	604	625	1			161

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

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
08	17763	X	15008	-0-	-2755 B	-0-	14801	2	207	9	N	188	212	1			114

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

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
08	55800	X	42034	-0-	-13766 B	-0-	41970	2	64	9	N	58	57	1			131

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

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
08	26784	X	23580	-0-	-3204 B	-0-	23492	2	88	9	N	80	202	1			49

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

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
08	26474	X	22750	-0-	-3724 B	-0-	22432	2	318	9	N	289	219	1			202

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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									
08	36239	X	31258	-0-	-4981 B	-0-	1063	1	29690	2	N	459	586	1			43
							505	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

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
*08	35129	X	35129	-0-	-0- B	-0-	34121	2	1008	9	N	916	822	1			263

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

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
08	25637	X	22869	-0-	-2768 B	-0-	22465	2	404	9	N	367	233	1			241

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

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
08	40300	X	37666	-0-	-2634 B	-0-	36779	2	887	9	N	806	814	1			133

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

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
08	61876	X	49757	-0-	-12119 B	-0-	49131	2	626	9	N	569	570	1			135

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

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
08	33759	X	29782	-0-	-3977 B	-0-	28918	2	864	9	N	785	808	1			141

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	57443	X	50766	-0-	-6677 B	-0-	49597	2	1169	9	N	1063	1028	1			297

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

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
08	63519	X	51765	-0-	-11754 B	-0-	50355	2	1410	9	N	1282	1398	1			177

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

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
08	38347	X	31411	-0-	-6936 B	-0-	30983	2	428	9	N	389	415	1			215

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

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
08	114948	X	100547	-0-	-14401 B	-0-	98437	2	2110	9	N	1918	1881	1			269

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

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
08	82801	X	61949	-0-	-20852 B	-0-	60236	2	1713	9	N	1557	1415	1			420

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
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
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					190

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

03	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
08	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

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
*08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			Y	-0-					18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

03	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
*08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	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
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
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
*08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	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
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
*08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	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
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
08	1984	X	1349	-0-	-635 B	-0-	1349	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
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
08	992	N	738	-0-	-254 B	-0-	738	3			Y	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	1095	2	8	9	Y	7					52

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			Y	-0-					12

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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
08	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103	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
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
*08	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	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
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
08	775	N	401	-0-	-374 B	-0-	400	3	1	9	Y	1					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	343	-0-	-122 B	-0-	343	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
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
*08	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					80

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	535	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
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
*08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	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
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-
*08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	121	3	3	9	Y	3					3

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	X	16	-0-	-387 B	-0-	16	3			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-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
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	-0-	-0-	-155 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
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
*08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	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
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
08	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	676	3	1	9	Y	1					9

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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
*08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1086	3	2	9	Y	2					15

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2604	X	2451	-0-	-153 B	-0-	2447	3	4	9	Y	4					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2450	3	6	9	Y	5					16

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

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-
*08	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3132	3	11	9	Y	10					10

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

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
08	1612	N	1410	-0-	-202 B	-0-	1408	3	2	9	Y	2					15

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

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
08	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	2083	3	2	9	Y	2					11

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

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
08	1333	X	839	-0-	-494 B	-0-	839	3			Y	-0-					4

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

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
*08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1130	3	14	9	Y	13					66

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	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
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
08	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	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
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
08	3224	X	2572	-0-	-652 B	-0-	2572	3			Y	-0-					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
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
08	1178	X	818	-0-	-360 B	-0-	799	3	19	9	Y	17					99

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	877	-0-	-332 B	-0-	874	3	3	9	Y	3					23

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7858	X	7858	-0-	-0- B	-0-	7858	3			N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-
*08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

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
08	992	N	67	-0-	-925	B	-0-	67	3			Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

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
08	10447	X	9440	-0-	-1007	B	-0-	9426	3	14	9	Y	13					43

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

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
08	9424	X	8239	-0-	-1185	B	-0-	8235	3	4	9	Y	4					28

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

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
08	8184	X	2441	-0-	-5743	B	-0-	2427	3	14	9	N	13					86

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

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
*08	6669	X	6669	-0-	-0-	B	-0-	6566	3	103	9	Y	94					154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	7468	X	7468	-0-	-0- B	-0-	7404	3	64	9	N	58					195

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6481	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
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
08	6882	X	6780	-0-	-102 B	-0-	6706	3	74	9	N	67	128	1			37

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	16527	X	16527	-0-	-0- B	-0-	16370	3	157	9	N	143	190	1			35

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	6696	X	1827	-0-	-4869 B	-0-	1814	3	13	9	N	12					99

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11036	X	4804	-0-	-6232 B	-0-	4780	3	24	9	N	22					107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1209	N	1159	-0-	-50 B	-0-		1	1	1158	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	N	505	-0-	-53 B	-0-		1	1	504	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	682	N	668	-0-	-14 B	-0-		1	1	579	2	N	80					150
								88	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-		1	1	302	2	N	150	152	1			118
								165	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-		1	1	881	2	N	159	157	1			162
								175	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
03	11904	X	9403	-0-	-2501 B	-0-	553	1	8756	2	N	85	30	8			159
							94	9									
04	10050	X	8701	-0-	-1349 B	-0-	531	1	8141	2	N	26					185
							29	9									
05	11687	X	10060	-0-	-1627 B	-0-	592	1	9391	2	N	70	185	1			70
							77	9									
06	11310	X	10541	-0-	-769 B	-0-	609	1	9858	2	N	67					137
							74	9									
07	11687	X	9262	-0-	-2425 B	-0-	568	1	8573	2	N	110	187	1			60
							121	9									
08	10075	X	9904	-0-	-171 B	-0-	606	1	9195	2	N	94					154
							103	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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-
08	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

03	16182	X	14409	-0-	-1773 B	-0-	842	1	13312	2	N	232	191	1	31	8	227
							255	9									
04	15030	X	13562	-0-	-1468 B	-0-	819	1	12555	2	N	171	184	1			214
							188	9									
05	15283	X	13762	-0-	-1521 B	-0-	803	1	12741	2	N	198	379	1			33
							218	9									
06	14790	X	12909	-0-	-1881 B	-0-	741	1	11988	2	N	164					197
							180	9									
07	15283	X	13458	-0-	-1825 B	-0-	827	1	12487	2	N	131	181	1			147
							144	9									
08	14415	X	12931	-0-	-1484 B	-0-	789	1	11987	2	N	141	188	1			100
							155	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

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
08	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1673	-0-	-125 B	-0-	75	1	1597	3	N	1	1	8			100
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002 B	1002	1002	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
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
08	DLQ G-10		668	-0-	668 B	668	668	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
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
08	DLQ G-10		848	-0-	848 B	848	848	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
03	186403	X	85251	-0-	-101152 B	-0-	3273	1	80252	2	N	1569	1476	1	14	8	439
							1726	9									
04	180390	X	75645	-0-	-104745 B	-0-	2956	1	71168	2	N	1383	1363	1	8	8	451
							1521	9									
05	112220	X	65068	-0-	-47152 B	-0-	2018	1	61794	2	N	1142	877	1			716
							1256	9									
06	98100	X	25704	-0-	-72396 B	-0-	600	1	24491	2	N	557	820	1	14	8	439
							613	9									
07	101370	X	42181	-0-	-59189 B	-0-	956	1	40541	2	N	622	520	1			541
							684	9									
08	85250	X	NO RPT	-0-	-85250 B	-0-					N	NO RPT					541

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
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
08	120032	X	NO RPT	-0-	-120032 B	-0-					N	NO RPT					438

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17080	X	NO RPT	-0-	-17080 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	75640	X	NO RPT	-0-	-75640 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	75640	X	NO RPT	-0-	-75640 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

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
08	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	37	1	468	2	N	-0-					174

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	362	X	362	-0-	-0-	B	-0-	26	1	333	2	Y	3					65
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

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
08	1147	N	1034	-0-	-113	B	-0-	75	1	959	2	N	-0-					7

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

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									
*08	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					39

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

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
08	744	N	640	-0-	-104	B	-0-	47	1	593	2	N	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1147	N	1117	-0-	-30 B	-0-	85	1	1032	2	N	-0-					73

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	97	1	1241	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
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
*08	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	33	1	423	2	N	5					22
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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									
*08	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	184	1	2347	2	N	47	1	8			179
							52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	206	1	2625	2	Y	-0-			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

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							
*08	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	64	1	819	2	Y	-0-			48

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

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
08	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

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

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							
08	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	33	1	421	2	N	5			48
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0- 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									
08	775	N	606	-0-	-169 B	-0-	43	1	552	2	N	10					210
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	49	1	625	2	Y	5					30
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	49	1	624	2	Y	-0-					55

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					33

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
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									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1180	2	N	5					129
								6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1025	2	N	6					39
								7	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	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									
08	1085	N	1067	-0-	-18	B	-0-	77	1	984	2	N	5					202
								6	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
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									
08	930	N	571	-0-	-359	B	-0-	41	1	529	2	N	1					53
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	N	1590	-0-		-0-	B	-0-	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									
*08	1662	N	1662	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1529	2	Y	12					44
									13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	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									
*08	1651	X	1651	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1523	2	Y	8					48
									9	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	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									
08	868	N	724	-0-		-144	B	-0-	53	1	671	2	N	-0-					145

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	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									
08	1240	N	1131	-0-		-109	B	-0-	82	1	1049	2	N	-0-					132

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
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									
*08	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	61	1	777	2	N	-0-					90

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	N	1002	-0-	-827 B	-0-	73	1	927	2	N	2	2	8			37
							2	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
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									
08	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	91	1	1156	2	N	2					160
							2	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	744	N	509	-0-	-235 B	-0-	37	1	472	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
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
*08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	79	1	1004	2	Y	8					64
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1257	2	Y	2	22	1			4
									2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2191	X	2191	-0-	-0-	B	-0-		159	1	2026	2	Y	5	2	8			36
									6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-		162	1	2009	2	Y	16	1	8			49
									18	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1419	2	Y	2					135
									2	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
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					
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
08	1426	N	1313	-0-	-113 B	-0-	95	1	1217	2	N	1	1	8			120
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	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
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									
*08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	74	1	923	2	N	5					110
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	30	88	1			12
							33	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
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									
08	1705	N	1409	-0-	-296 B	-0-	106	1	1300	2	N	3	1	8			123
							3	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
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									
*08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	67	1	855	2	Y	3	56	1			9
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	223	-0-	-1389 B	-0-	16	1	206	2	N	1					59
							1	9									
*08	1550	N	145	-0-	-1405 B	-0-	10	1	134	2	N	1	1	8			59
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	2	2	8			135
							2	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
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
*08	2287	X	2287	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2120	2	Y	1	1	8			75
								1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1181	2	N	3					125
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	64	1	811	2	Y	6					34
								7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

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									
08	1488	N	1417	-0-	-71 B	-0-	103	1	1311	2	N	3	2	8			117
							3	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

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									
*08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1417	2	N	1					73
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

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									
08	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	94	1	1197	2	N	3					64
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

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									
*08	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	74	1	941	2	Y	3	15	1			10
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	122	2	Y	2					21
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	83	1	1063	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	119	1	1517	2	Y	2					35
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	77	1	983	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					25

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
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									
*08	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	282	1	3588	2	Y	52	2	8			80
							57	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
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									
*08	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	106	1	1298	2	Y	6	1	8			84
							7	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1694	-0-	-104 B	-0-	123	1	1571	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	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									
08	2232	N	1821	-0-		-411	B	-0-	132	1	1678	2	N	10					105
									11	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					100

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1169	N	1169	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1083	2	N	1	1	8			50
									1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1690	2	Y	7					31
									8	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
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
08	1612	N	1539	-0-	-73 B	-0-	112	1	1427	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
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									
08	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	82	1	1049	2	N	3					120
							3	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
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-
*08	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	75	1	957	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
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									
08	1116	N	893	-0-	-223 B	-0-	65	1	827	2	N	1	1	8			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
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									
08	1364	N	1248	-0-	-116 B	-0-	90	1	1150	2	N	7	2	8			67
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0- 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									
*08	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	130	1	1663	2	Y	8					54
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1674	N	1378	-0-	-296 B	-0-	100	1	1278	2	N	-0-	177	1			23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0- 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
*08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					32

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1061	-0-	-24 B	-0-	80	1	981	2	N	-0-					41
*08	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	77	1	925	2	N	2	2	8			41
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	49	1	629	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	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									
08	1209	N	1046	-0-	-163 B	-0-	76	1	970	2	N	-0-					35

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	845	-0-	-116 B	-0-	60	1	784	2	Y	1					69
							1	9									
*08	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	850	2	Y	1	67	1	1	8	2
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	83	1	1061	2	Y	6					89
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	114	1	1453	2	N	1	1	8			19
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	55	1	704	2	Y	140	168	1	4	8	117
							154	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
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									
*08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1355	2	N	2	1	8			171
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	908	2	Y	13					89
							14	9									
*06	960	N	943	-0-	-17 B	-0-	65	1	878	2	Y	-0-	78	1			11
*07	1023	N	965	-0-	-58 B	-0-	69	1	896	2	Y	-0-					11
*08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	68	1	866	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					34

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	5	1	8			45
							6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	126	1	1606	2	Y	8					52
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	913	-0-	-17 B	-0-	65	1	844	2	N	4					23
							4	9									
*08	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	65	1	824	2	N	1	1	8			23
							1	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
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									
*08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	98	1	1252	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	3	2	3	9	Y	3	1	8			31

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	140	1	1788	2	Y	37					70
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-		97	1	1233	2	Y	-0-					91

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-		73	1	934	2	Y	6					50
									7	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1426	N	1380	-0-	-46	B	-0-		100	1	1279	2	N	1	1	8			163
									1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2511	X	2257	-0-	-254	B	-0-		162	1	2060	2	N	32					66
									35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	107	1	1360	2	Y	-0-					83

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1049	N	1049	-0-	-0- 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									
*08	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	3	1	8			27
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	75	1	955	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	122	1	1548	2	N	68	1	8			130
							75	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

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
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

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									
*08	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	97	1	1235	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

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									
*08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	105	1	1333	2	Y	7					32
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	N	1106	-0-	-0- 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
*08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	87	1	1111	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
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									
*08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	119	1	1521	2	Y	4	1	8			68
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	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									
*08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	86	1	1092	2	Y	7					52
							8	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	133	1	1694	2	Y	4	3	8			121
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	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	1265	-0-		-6	B	-0-	91	1	1132	2	N	38				109
									42	9								
*08	1240	N	1225	-0-		-15	B	-0-	93	1	1129	2	N	3	3	8		109
									3	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
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								
*08	1804	N	1804	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1672	2	Y	1	1	8		27
									1	9								

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	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								
08	1116	N	1053	-0-		-63	B	-0-	76	1	969	2	N	7				32
									8	9								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	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								
*08	924	N	924	-0-		-0-	B	-0-	67	1	856	2	N	1	1	8		164
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	93	1	1183	2	N	1					28
							1	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	1189	-0-	-20 B	-0-	87	1	1102	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
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
*08	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	N	1	1	8			134
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	N	1703	-0-	-64 B	-0-	124	1	1579	2	N	-0-					65

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2023	X	2023	-0-	-0- B	-0-	145	1	1852	2	Y	24					69
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1823	-0-	-254 B	-0-	130	1	1691	2	Y	2					20
							2	9									
*08	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	127	1	1616	2	Y	2	2	8			20
							2	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
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
08	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	36	1	436	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
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	1369	-0-	-243 B	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					134
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
*08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	135	1	1722	2	N	1	1	8			93
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1488	N	1310	-0-	-178 B	-0-	95	1	1215	2	N	-0-					121

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	87	1	1134	2	Y	1					63
							1	9									
*08	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	81	1	1034	2	Y	1	52	1	1	8	11
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	795	N	795	-0-		-0- B	-0-	58	1	737	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1729	N	1729	-0-		-0- 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									
*08	1953	N	1953	-0-		-0- B	-0-	141	1	1802	2	Y	9					79
								10	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3826	X	3826	-0-		-0- B	-0-	282	1	3538	2	Y	5	2	8			97
								6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	939	N	939	-0-		-0- B	-0-	68	1	870	2	Y	1	1	8			23
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	112	1	1373	2	Y	1					74
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	171	1	2178	2	Y	23	47	1			10
							25	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	94	1	1203	2	N	-0-					129

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	117	1	1443	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	100	1 2 9	1341	2	Y	2					61
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	96	1 14 9	1280	2	Y	13	63	1	1	8	10
05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	78	1 1 9	1026	2	Y	1					11
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
*08	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	101	1 1 9	1292	2	Y	1	1	8			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
03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	115	1 1 9	1498	2	Y	1					13
04	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	105	1 1 9	1352	2	Y	1					14
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 1 9	1643	2	Y	1					15
*08	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	119	1 1 9	1469	2	Y	1	1	8			15

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
03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	94	1 21 9	1269	2	Y	19					78
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	94	1 30 9	1257	2	Y	27	2	8			103
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	97	1 7 9	1289	2	Y	6	78	1			31
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 8 9	1266	2	Y	7					38
*08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	101	1 1 9	1287	2	Y	1	1	8			38

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	33	1 2 9	396	2	Y	2					16
04	1290	N	670	-0-	-620 B	-0-	50	1 1 9	619	2	Y	1					17
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 9 9	1209	2	Y	8					25
07	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	114	1 2 9	1477	2	Y	2					27
*08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	116	1 6 9	1483	2	Y	5	2	8			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	166	1 6 9	2230	2	Y	5					9
04	2760	N	2713	-47	B	-0-	189	1 1 9	2523	2	Y	1					10
05	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	190	1 1 9	2520	2	Y	1					11
06	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	170	1 3 9	2289	2	Y	3					14
07	2790	N	2679	-0-	-111 B	-0-	192	1 1 9	2486	2	Y	1					15
*08	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	191	1 2 9	2429	2	Y	2					17

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					81
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	95	1 19 9	1264	2	N	17	1	8			97
05	1426	N	1355	-0-	-71 B	-0-	95	1 8 9	1252	2	N	7					104
06	1380	N	1331	-0-	-49 B	-0-	92	1 1 9	1238	2	N	1					105
*07	1426	N	1391	-0-	-35 B	-0-	100	1	1291	2	N	-0-					105
*08	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	100	1 2 9	1269	2	N	2	2	8			105

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	102	1 24 9	1369	2	Y	22					89
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 1 9	1187	2	Y	1					90
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	99	1 10 9	1333	2	Y	9					99
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	110	1 1 9	1430	2	Y	1					100
*08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	106	1 1 9	1352	2	Y	1	1	8			100

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	106	1 1 9	1426	2	Y	1					45
04	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	88	1 1 9	1179	2	Y	1					46
05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	92	1 7 9	1224	2	Y	6					52
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
*08	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	60	1	768	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1237	-0-	-113 B	-0-	85	1	1150	2	Y	2	41	1			8
							2	9									
*07	1457	N	1301	-0-	-156 B	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					8
*08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	216	1	2752	2	N	10	1	8			122
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					32

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	102	1	1299	2	Y	6					47
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2046	N	2008	-0-	-38 B	-0-	145	1	1854	2	N	8					97
							9	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
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
08	2201	N	1967	-0-	-234 B	-0-	143	1	1821	2	N	3					78
							3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	56	1	714	2	Y	1	1	8			82
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	103	1	1307	2	N	4	1	8			58
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	54	1	688	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
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	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1965	2	N	2					172
								2	9									
*08	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2023	2	N	1	1	8			172
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1047	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	72	1	922	2	Y	2					57
								2	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	68	1	818	2	Y	6	1	8			68
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	70	1	898	2	Y	8	1	8			10
							9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	79	1	1029	2	N	-0-					22
*08	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	N	2	2	8			22
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1984	N	1853	-0-	-131 B	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-					42

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					16

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2325	N	2048	-0-	-277 B	-0-	148	1	1883	2	N	15					152
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1705	N	1664	-0-	-41 B	-0-	120	1	1529	2	N	14	168	1			11
							15	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					81

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	N	13					149
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0- 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									
*08	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	106	1	1345	2	Y	24	1	8			34
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	47	1	599	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	138	1	1765	2	Y	23					41
							25	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	144	1	1835	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	Y	-0-					35

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	127	1	1622	2	Y	24					43
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	132	1	1679	2	Y	5					46
							6	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	57	1	725	2	Y	4	58	1			6
							4	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
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									
08	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	108	1	1381	2	N	3					142
							3	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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									
*08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					3

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
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									
*08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	143	1	1819	2	Y	8					77
							9	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	50	1	638	2	Y	20	56	1			13
							22	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
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									
*08	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	2					128
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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									
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1821	2	Y	40	120	1			29
								44	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
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									
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-					4

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-					35

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	B	-0-	184	1	2346	2	Y	9	1	8			74
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	112	1	1422	2	Y	9					55
							10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					102

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	94	1	1204	2	Y	15					27
							17	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	84	1	1073	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	119	1	1516	2	Y	14	33	1			11
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1900	X	1900	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1742	2	Y	19					30
								21	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1839	2	Y	29	161	1	1	8	54
								32	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	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									
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1649	2	Y	-0-					75

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	71	1	910	2	Y	4	59	1			3
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1430	-0-	-151 B	-0-	102	1	1327	2	Y	1					61
							1	9									
*08	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	107	1	1362	2	Y	1	51	1	1	8	10
							1	9									

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
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									
*08	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	150	1	1911	2	Y	54					157
							59	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
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									
*08	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	251	1	3204	2	N	18	1	8			143
							20	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
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									
*08	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	9					45
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	86	1	1098	2	Y	1					34
							1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	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									
*08	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	128	1	1633	2	Y	3	2	8			33
							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
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									
*08	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	13	31	1			16
							14	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	90	1	1144	2	N	99					116
							109	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2498	N	2498	-0-		-0-	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
*08	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2244	2	N	31	181	1			54
									34	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1425	N	1425	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1319	2	Y	2	1	8			99
									2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1091	N	1091	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1001	2	Y	10					78
									11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	648	N	648	-0-		-0-	B	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	69	1	874	2	Y	3	1	8			2
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

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									
08	1054	N	1045	-0-	-9 B	-0-	76	1	962	2	N	6	1	8			100
							7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

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									
*08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	110	1	1398	2	Y	28	65	1			18
							31	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

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
*08	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	140	1	1780	2	Y	18	36	1			6
							20	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

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									
*08	1071	X	1071	-0-	-0- B	-0-	78	1	992	2	Y	1	1	8			57
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	83 9	1 9	1119	2	Y	8					29
04	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	86 22	1 9	1145	2	Y	20	33	1			16
05	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	84 4	1 9	1108	2	Y	4					20
06	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	87 19	1 9	1167	2	Y	17					37
07	1302	N	1240	-0-	-62 B	-0-	88 7	1 9	1145	2	Y	6	33	1			10
*08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	21 2	1 9	267	2	Y	2					12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	96 81	1 9	1289	2	Y	74	108	1			24
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	99 14	1 9	1325	2	Y	13					37
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	103 53	1 9	1358	2	Y	48	53	1			32
06	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	98	1	1320	2	Y	-0-					32
07	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	105 39	1 9	1355	2	Y	35					67
*08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	107 55	1 9	1359	2	Y	50	85	1			32

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	131 28	1 9	1766	2	Y	25					34
04	2010	N	1701	-0-	-309 B	-0-	117 26	1 9	1558	2	Y	24					58
05	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	138 17	1 9	1828	2	Y	15	52	1			21
06	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	137 32	1 9	1845	2	Y	29					50
07	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	139 14	1 9	1806	2	Y	13					63
*08	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	120 8	1 9	1525	2	Y	7	57	1			13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	131 1 9		1769	2	Y	1					28
04	1824	N	1824	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1697	2	Y	-0-					28
05	1860	N	1256	-0-	-604	B	-0-	88 2	1 9	1166	2	Y	2					30
06	1830	N	1514	-0-	-316	B	-0-	105 1	1 9	1408	2	Y	1					31
07	1891	N	1553	-0-	-338	B	-0-	111 2	1 9	1440	2	Y	2					33
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1548	2	Y	-0-					33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

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
08	837	N	647	-0-	-190	B	-0-	47 4	1 9	596	2	N	4					15

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

03	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	94 12	1 9	1261	2	N	11					34
04	1350	N	1329	-0-	-21	B	-0-	93 1	1 9	1235	2	N	1	1	8			34
05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	104 9	1 9	1377	2	N	8					42
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
08	1488	N	1302	-0-	-186	B	-0-	95 1	1 9	1206	2	N	1	1	8			42

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

03	2263	N	2196	-0-	-67	B	-0-	150 19	1 9	2027	2	N	17					174
04	2190	N	2049	-0-	-141	B	-0-	142 17	1 9	1890	2	N	15					189
05	2201	N	2186	-0-	-15	B	-0-	153 8	1 9	2025	2	N	7	173	1			23
06	2130	N	2069	-0-	-61	B	-0-	143 4	1 9	1922	2	N	4					27
07	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	161 14	1 9	2091	2	N	13					40
08	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	159 13	1 9	2029	2	N	12					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	252	1	3211	2	Y	-0-					-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
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									
*08	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2575	2	Y	29	81	1			6
								32	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	73	1	933	2	Y	1					14
								1	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	69	1	880	2	Y	25	1	8			35
								28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2339	N	2339	-0-		-0-	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								
*08	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2023	2	Y	21				108
									23	9								

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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								
*08	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1050	2	Y	6	43	1		8
									7	9								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	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
08	1178	N	1139	-0-		-39	B	-0-	83	1	1052	2	N	4				72
									4	9								

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	X	2335	-0-		-0-	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								
*08	2407	X	2407	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2204	2	Y	27	59	1		37
									30	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	163	1	2083	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	103	1	1313	2	Y	8	58	1			10
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	73	1	931	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1103	2	Y	-0-					15

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	167	1	2130	2	Y	9					50
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 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
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									
*08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	818	2	Y	3	1	8			31
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	N	2182	-0-	-0- 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	1705	-0-	-403 B	-0-	122	1	1583	2	N	-0-					171
*08	1860	N	1542	-0-	-318 B	-0-	112	1	1428	2	N	2	2	8			171
							2	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
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									
*08	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	147	1	1871	2	Y	16	1	8			61
							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
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									
*08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	81	1	1033	2	Y	6	1	8			57
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	146	1	1861	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1271	N	1205	-0-		-66	B	-0-	87	1	1108	2	N	9	1	8			91
									10	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1169	2	Y	10	1	8			32
									11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1215	N	1215	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1127	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	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									
*08	2957	N	2957	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2690	2	Y	51	58	1			14
									56	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	101	1	1283	2	Y	12					46
							13	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3122	X	3122	-0-	-0- 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	2936	-0-	-660 B	-0-	210	1	2726	2	Y	-0-					25
*08	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	213	1	2718	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1705	N	1232	-0-	-473 B	-0-	93	1	1138	2	N	1	1	8			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
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									
*08	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	133	1	1692	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1745	-0-	-115 B	-0-	120	1	1618	2	Y	6	42	1			7
							7	9									
*07	2170	N	1874	-0-	-296 B	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-					7
*08	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					7

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
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									
*08	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	91	1	1162	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	94	1	1192	2	Y	7					86
							8	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0- 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									
*08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	51	1	647	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 #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	131	1	1669	2	Y	8					46
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	118	1	1509	2	Y	8	1	8			61
							9	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	36	1	462	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
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									
*08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	141	1	1800	2	Y	4	27	1	1	8	29
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	217	1	2769	2	Y	17	37	1			11
							19	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	156	1	1988	2	N	52	1	8			131
							57	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	160	1	2041	2	Y	18	37	1			9
							20	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	146	1	1865	2	Y	14	32	1			9
							15	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	156	1	1982	2	Y	20					27
							22	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1349	2	Y	7					52
									8	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1729	N	1729	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1590	2	Y	13	1	8			23
									14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2034	N	2034	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-					110

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	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									
*08	3230	X	3230	-0-		-0-	B	-0-	235	1	2992	2	Y	3	1	8			17
									3	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3206	X	3206	-0-	-0-	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									
*08	3109	X	3109	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2880	2	Y	3	1	8			26
								3	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	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
08	1116	N	1086	-0-	-30	B	-0-	79	1	1004	2	N	3					33
								3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	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									
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1423	2	Y	2					35
								2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1460	2	Y	8	1	8			172
								9	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
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-
*08	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	224	1	2855	2	Y	-0-					21

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2272	2	Y	1	1	8			42
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	130	1	1652	2	Y	53	61	1	1	8	17
							58	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
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									
*08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	87	1	1106	2	Y	53	59	1			20
							58	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
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
*08	1611	X	1611	-0-	-0- B	-0-	117	1	1493	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					77

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	152	1	1942	2	Y	-0-					167

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	95	1	1212	2	N	-0-					114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	89	1	1132	2	Y	8					48
							9	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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									
*08	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	Y	7					35
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

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									
*08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	116	1	1482	2	Y	3	45	1			12
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

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
*08	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	175	1	2230	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-					89

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1228	2	Y	6	1	8			66
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1003	2	Y	5					65
								6	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					57

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2236	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	70	1	895	2	Y	3	43	1			13
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	135	1	1720	2	Y	1	1	8			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
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									
*08	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1538	2	Y	1	1	8			34
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	209	1	2667	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

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
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									
*08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	9					37
							10	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
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									
08	1643	N	1552	-0-	-91 B	-0-	113	1	1439	2	N	-0-					112

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
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									
*08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	3	43	1			9
							3	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
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
08	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	151	1	1930	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	B	218	1	2937	2	Y	12					71
								13	9									
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	B	224	1	2986	2	Y	16	72	1	1	8	14
								18	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	B	228	1	3025	2	Y	13					27
								14	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	B	216	1	2909	2	Y	16					43
								18	9									
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	B	229	1	2961	2	Y	15					58
								17	9									
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	B	228	1	2900	2	Y	1	1	8			58
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	B	181	1	2443	2	Y	-0-					35
04	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	B	170	1	2269	2	Y	-0-					35
05	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	B	173	1	2295	2	Y	5					40
								6	9									
06	2550	N	2221	-0-	-329	-0-	B	154	1	2067	2	Y	-0-	35	1			5
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	B	213	1	2754	2	Y	-0-					5
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	B	188	1	2393	2	Y	7					12
								8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	B	126	1	1695	2	Y	8					26
								9	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	B	114	1	1516	2	Y	37					63
								41	9									
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	B	111	1	1467	2	Y	6	58	1			11
								7	9									
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	B	104	1	1407	2	Y	25					36
								28	9									
07	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	B	116	1	1504	2	Y	11					47
								12	9									
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	B	104	1	1331	2	Y	6					53
								7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	B	113	1	1524	2	Y	56					66
								62	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	B	135	1	1796	2	Y	15	63	1	2	8	16
								17	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	B	137	1	1820	2	Y	20					36
								22	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	B	148	1	1999	2	Y	18					54
								20	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	B	123	1	1595	2	Y	21	60	1			15
								23	9									
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	B	146	1	1857	2	Y	21	2	8			34
								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
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
*08	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	70	1	887	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
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-
*08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	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
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
*08	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	206	1	2627	2	Y	7					9
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	178	1	2262	2	Y	26	56	1			30
							29	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	6					17
							7	9									

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
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									
*08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	4	35	1	1	8	28
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	146	1	1861	2	Y	31	1	8			100
							34	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	154	1	1961	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
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									
*08	3689	X	3689	-0-	-0- B	-0-	268	1	3418	2	Y	3					54
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2788	X	2788	-0-	-0-	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									
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2205	2	Y	6					25
								7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1624	2	Y	8					57
								9	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2140	2	Y	1	1	8			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2458	N	2458	-0-	-0-	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									
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2028	2	Y	21	2	8			37
								23	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
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
*08	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	169	1	2149	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	179	1	2280	2	Y	18	37	1			7
							20	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	88	1	1117	2	Y	25	1	8			35
							28	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	115	1	1464	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
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									
08	1581	N	1549	-0-	-32 B	-0-	113	1	1436	2	N	-0-					189

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
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
*08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	93	1	1186	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
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
*08	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	181	1	2313	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1582	N	1582	-0-	-0- 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									
*08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	113	1	1445	2	Y	3	46	1			10
							3	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
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									
*08	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	140	1	1780	2	Y	4	24	1	1	8	17
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-					64

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1321	2	Y	21					60
							23	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	197	1	2504	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1953	N	1879	-0-	-74 B	-0-	135	1	1725	2	N	17					134
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2335	X	2335	-0-		-0-	B	-0-	168	1	2138	2	Y	26	61	1			35
									29	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	56	1	709	2	Y	-0-					14

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2379	X	2379	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2203	2	Y	3	1	8			23
									3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1234	N	1234	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1	8			6
									1	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
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									
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2447	2	Y	-0-					57

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

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
08	1457	N	1453	-0-	-4	B	-0-	106	1	1346	2	N	1	1	8			58
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

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									
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2231	2	Y	-0-					111

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

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
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1154	2	Y	2					17
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	150	1	1918	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

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									
*08	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	188	1	2394	2	Y	7	52	1	2	8	38
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

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
*08	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			36
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

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									
*08	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	150	1	1910	2	Y	13					52
							14	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
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									
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1840	2	Y	32					73
								35	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1542	2	Y	22					53
								24	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1550	N	1311	-0-	-239	B	-0-	95	1	1216	2	N	-0-					187

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2818	N	2818	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2613	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1308	X	1308	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1213	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
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-
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1747	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
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									
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1188	2	Y	11					39
								12	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
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									
*08	2506	N	2506	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2323	2	Y	1	1	8			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
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
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1198	2	Y	6					13
								7	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1085	X	816	-0-	-269	B	-0-	59	1	755	2	N	2	2	8			128
								2	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1386	N	1386	-0-	-0-	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									
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1237	2	Y	63	92	1	1	8	32
								69	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1161	N	1161	-0-	-0-	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									
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	73	1	925	2	Y	6					38
								7	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	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									
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1062	2	Y	5					58
								6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1484	2	Y	1	1	8			26
								1	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	1629	-0-	-0- 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									
*08	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1604	2	Y	22					51
							24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	94	1	1197	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2723	X	2723	-0-	-0- 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									
*08	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2267	2	Y	5	1	8			34
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2241	N	2241	-0-	-0- 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									
*08	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	155	1	1976	2	Y	5					23
							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
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									
*08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	87	1	1104	2	Y	4					61
							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
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									
*08	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	83	1	1059	2	Y	4	38	1	1	8	24
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	115	1	1486	2	Y	-0-					84
*08	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	109	1	1383	2	Y	2	2	8			84
							2	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
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	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1436	2	Y	10					61
							11	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	108	1	1372	2	Y	1	51	1	1	8	10
							1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	799	-0-		-69	B	-0-	56	1	731	2	Y	11					33
									12	9									
*08	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	66	1	844	2	Y	1	28	1	1	8	5
									1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2097	N	2097	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1941	2	Y	4	1	8			28
									4	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1218	2	Y	5					25
									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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	78	1	988	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
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
*08	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	144	1	1836	2	Y	25					53
							28	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	117	1	1490	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	155	1	1980	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
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									
08	1829	N	1655	-0-	-174 B	-0-	120	1	1529	2	N	5	2	8			156
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	106	1	1369	2	Y	10					104
							11	9									
*08	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	102	1	1296	2	Y	1	90	1	1	8	14
							1	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
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
*08	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	160	1	2037	2	Y	6					11
							7	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	91	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
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
*08	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	191	1	2433	2	Y	6					16
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	179	1	2284	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
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-
*08	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	152	1	1933	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
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
08	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	112	1	1429	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
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-
*08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	138	1	1704	2	Y	3					3
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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									
08	1643	N	1236	-0-	-407 B	-0-	93	1	1139	2	Y	4					74
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	113	1	1391	2	Y	3					3
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	252	1	3213	2	Y	3					59
							3	9									

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
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
*08	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	239	1	3043	2	Y	3					48
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	264	1	3363	2	Y	2					60
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	69	1	880	2	Y	2					15
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1518	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									
*08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	119	1	1520	2	Y	4					73
							4	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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
08	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	73	1	934	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1026	N	1026	-0-		-0-	B	-0-		74	1	945	2	Y	6					73
										7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4402	X	4149	-0-		-253	B	-0-		300	1	3826	2	Y	21	2	8			38
										23	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3154	X	3154	-0-		-0-	B	-0-		229	1	2919	2	Y	5					65
										6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1819	N	1819	-0-		-0-	B	-0-		131	1	1674	2	Y	13					51
										14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2053	N	2053	-0-		-0-	B	-0-	148	1	1883	2	Y	20	1	8			76
									22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1606	N	1606	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1482	2	Y	7					62
									8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3968	X	3415	-0-		-553	B	-0-	248	1	3160	2	N	6	1	8			38
									7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1899	N	1899	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1758	2	Y	3	1	8			56
									3	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
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
*08	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	233	1	2974	2	Y	2					15
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	358	1	4565	2	Y	32	2	8			91
							35	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
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									
*08	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	218	1	2778	2	Y	2	1	8			55
							2	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
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									
*08	2681	X	2681	-0-	-0- B	-0-	199	1	2479	2	Y	3	1	8			41
							3	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	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-		-0-	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
08	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					Y	-0-					11

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

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
08	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

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
08	1519	N	1115	-0-		-404	B	-0-	1109	2	6	9	N	5					95

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

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
*08	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	2	2	8	9	N	7	154	1			24

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

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
08	1457	X	320	-0-		-1137	B	-0-	320	2			Y	-0-					16

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

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	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

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	18		18	-0-		-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

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-
08	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

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									
08	2418	X	1083	-0-	-1335	B	-0-	32	1	1031	2	Y	18	12	1			10
								20	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

03	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					26

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

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
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-2997					N	-0-					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
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-
08	2139	X	1593	-0-	-546	B	-0-	1584	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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-
08	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

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									
*08	5075	X	5075	-0-	-0-	B	-0-	151	1	4924	2	Y	-0-	14	1			-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

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									
*08	3194	X	3194	-0-	-0-	B	-0-	93	1	3042	2	Y	54	38	1			29
								59	9									

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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									
08	21638	X	20754	-0-	-884	B	-0-	609	1	19835	2	Y	282	268	1			117
								310	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
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									
08	25203	X	24734	-0-	-469 B	-0-	729	1	23733	2	Y	247	233	1			104
							272	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
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									
*08	23472	X	23472	-0-	-0- B	-0-	691	1	22516	2	Y	241	200	1			128
							265	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
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									
08	26102	X	24489	-0-	-1613 B	-0-	722	1	23529	2	Y	216	200	1			115
							238	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
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									
*08	14855	X	14855	-0-	-0- B	-0-	434	1	14138	2	Y	257	214	1			137
							283	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	20863	X	20616	-0-	-247	B	-0-	607	1	19769	2	Y	218	206	1			92
								240	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

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
08	32860	X	22741	-0-	-10119	B	-0-	22179	2	562	9	Y	511	502	1			26

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

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
08	30690	X	28724	-0-	-1966	B	-0-	27210	2	1514	9	Y	1376	1360	1			70

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 11454 PERF.16775 - 16780

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		35020	-0-	35020	B	35020	33766	2	1254	9	N	1140	1119	1			21
04	0		89397	-0-	89397	B	124417	85715	2	3682	9	N	3347	2732	1			636
*05	153256	X	28839	-0-	-124417	B	-0-	27807	2	1032	9	N	938	1395	1			179
06	82440	X	66552	-0-	-15888	B	-0-	64405	2	2147	9	Y	1952	1927	1			204
07	85188	X	62589	-0-	-22599	B	-0-	59936	2	2653	9	Y	2412	2469	1			147
08	85188	X	59991	-0-	-25197	B	-0-	56967	2	3024	9	Y	2749	2757	1			139

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

06	23620	X	NO RPT	-0-	-23620	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	149	1	2241	3	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	142	1	2212	3	N	1					28
							1	9									
05	2480	N	2093	-0-	-387 B	-0-	120	1	1971	3	N	2					30
							2	9									
06	2310	N	2243	-0-	-67 B	-0-	142	1	2101	3	N	-0-					30
07	2449	N	1958	-0-	-491 B	-0-	126	1	1829	3	N	3	3	8			30
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

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
*08	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	518	2	6	9	N	5					48

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

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-	30	1			-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

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	15	1	339	2	Y	-0-					5

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	34	1	766	2	Y	-0-					36

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	97	1	2149	2	Y	-0-					5

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	N	1163	-0-	-139 B	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	49	1	1085	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
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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					78
*08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					78

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5239	X	3792	-0-	-1447	-0-	173	1	3619	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3					98

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	6169	X	5696	-0-	-473	-0-	245	1	5451	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	9393	X	8523	-0-	-870	-0-	367	1	8156	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	11625	X	9365	-0-	-2260	-0-	403	1	8962	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	185	1	4113	2	Y	-0-					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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	107	1	2370	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
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									
08	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	280	1	6212	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	398	1	8839	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	246	1	5468	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	321	1	7127	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	150	1	3333	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

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-
08	10416	X	9565	-0-	-851	-0-	412	1	9153	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

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-
08	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	101	1	2249	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

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-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

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-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	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

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									
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	36	1	1002	2	N	36	6	1			173
							40	9									

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			Y	-0-					61

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1730	2	64	9	Y	58	56	1			3

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 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
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
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	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
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	727	-0-	-79	-0-	682	2	45	9	Y	41	184	1			55
08	DLQ G-10		789	-0-	789	789	744	2	45	9	Y	41					96

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	685	-0-	-245	-0-	637	2	48	9	N	44	185	1			64
08	1333	N	591	-0-	-742	-0-	591	2			N	-0-					64

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	698	-0-	-1131	-0-	674	2	24	9	N	22					126
08	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1760	2	156	9	N	142	189	1			79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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	1014	-0-	-1886	1204	907	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
*07	2235	N	1031	-0-	-1204	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	959	2	123	9	Y	112	112	1			-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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-
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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	806	-0-	-2094	410	736	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
*07	1247	N	837	-0-	-410	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	779	2	81	9	Y	74	74	1			-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
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-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
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-
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	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
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-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	243	1	2551	3	Y	22					38
							24	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					70
08	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
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					7
08	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
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
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

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
08	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

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
08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

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
08	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

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
08	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

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
08	961	N	733	-0-	-228	-0-	348	1	384	2	N	1					20
							1	9									

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	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
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
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	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
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	182	3	9	9	N	8					132

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					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
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	W	94	-0-	94	292	94	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1364	-0-	-279	-0-	1355	2	9	9	N	8					26
08	1395	X	1171	-0-	-224	-0-	1163	2	8	9	N	7					33

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					146
08	217	N	60	-0-	-157	-0-	48	2	12	9	N	11					157

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
*01	341	N	271	-0-	-70	-0-	50	1	207	2	Y	13					90
							14	9									
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	2	Y	-0-					90
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	197	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									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					25

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	2356	X	350	-0-	-2006	-0-	64	1	267	2	Y	17					25
							19	9									
*02	2380	X	126	-0-	-2254	-0-	24	1	102	2	Y	-0-					25
*03	2635	X	212	-0-	-2423	-0-	32	1	161	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									
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					6

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
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									
08	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					58

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

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-
*08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	302	1	2494	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	1385	-0-	-72	-0-	1285	2	100	9	N	91	188	1	1	8	56
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					56

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

03	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
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

03	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
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

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
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					31

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

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
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

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
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	51	2	4	9	Y	4	3	8			31

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

03	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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					70
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

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
08	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-				27

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4241	-0-	-564	-0-	271	1	3918	3	N	47	95	1	2	8	94
							52	9									
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					94

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

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
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	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
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
08	1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1245	2	17	9	N	15					247

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	DLQ G-10		-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

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
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7					62

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
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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

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-
*08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	2	N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

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	#	177	-0-	-846	-0-	177	2			N	-0-					19
08	1023	#	72	-0-	-951	-0-	72	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

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-
*08	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	23853	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	713	1	1608	2	N	2	174	1	2	8	16
							2	9									
*08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	713	1	1513	2	N	10					26
							11	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

03	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					54
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

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									
*08	2677		2677	-0-	-0-	-0-	420	1	2238	2	N	17					60
							19	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

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									
*08	6696		3233	-0-	-3463	68878	168	1	2900	2	N	150	167	1			90
							165	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	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-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	142	2	20	9	N	18	18	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	325	284	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

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
08	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

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
08	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

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
08	837 N	600	-0-	-237	-0-	499	2	101	9	N	92							177

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	106	2	22	9	N	20					538

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

03	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									
*08	13424		12912	-0-	-512	-0-	1730	1	9955	2	N	1115	1130	1			331
							1227	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

03	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
*08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	N	1	1	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
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
08	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	7023	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
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-
08	1054	N	328	-0-	-726	-0-	328	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	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-
08	310	X	151	-0-	-159	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	60	1	1103	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
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-
08	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

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
08	2759	X	1521	-0-	-1238	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					15

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

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

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
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					43

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

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
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

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-
08	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	199	1	3671	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		3193	-0-	3193	3193	164	1	3029	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

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
08	DLQ G-10		4180	-0-	4180	4180	215	1	3965	2	Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

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
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	76	1	1399	2	Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

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
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

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-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

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
08	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	219	1	4044	2	Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	5572	286	1	5286	2	Y	-0-					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		2657	-0-	2657	18237	136	1	2521	2	Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	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
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
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	2	N	-0-					5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

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-
08	DLQ G-10		6039	-0-	6039	6039	310	1	5729	2	Y	-0-					-0-

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

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
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

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-
*08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	139	1	2563	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

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-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	227	12	1	215	2	Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

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-
08	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	96	1	1779	2	Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4526	X	4316	-0-	-210	-0-	222	1	4094	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	154	1	2836	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
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-
08	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	138	1	2546	2	N	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4516	-0-	-10	-0-	229	1	4287	2	N	-0-					3
08	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
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
08	DLQ G-10		156	-0-	156	156	8	1	148	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
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-
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	266	1	4922	2	N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	2388	123	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
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-
08	DLQ G-10		186	-0-	186	186	10	1	176	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
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-
08	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	242	1	4482	2	N	-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 #: 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
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-
08	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	382	1	7050	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
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
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	166	1	3069	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
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-
*08	15852	X	5868	-0-	-9984	-0-	301	1	5567	2	N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	120	1	2218	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	139	1	2572	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	3718	191	1	3527	2	Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

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									
08	8742	X	5542	-0-	-3200	-0-	285	1	5257	2	N	-0-					173

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

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
08	DLQ G-10		5497	-0-	5497	5497	282	1	5215	2	Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

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
08	DLQ G-10		4012	-0-	4012	4012	206	1	3806	2	Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

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
08	DLQ G-10		2991	-0-	2991	2991	154	1	2837	2	Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	187	1	3454	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
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
08	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	200	1	3693	2	N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*04	1440	X	856	-0-	-584	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					-0-
*05	1488	X	1040	-0-	-448	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
*06	1440	X	1078	-0-	-362	-0-	55	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	X	1193	-0-	-295	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*08	1488	X	1070	-0-	-418	-0-	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
08	DLQ G-10		5042	-0-	5042	5042	259	1	4783	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
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-
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-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 #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		2955	-0-	2955	2955	152	1	2803	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
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									
08	DLQ G-10		14826	-0-	14826	14826	757	1	13975	2	Y	85	178	1			44
							94	9									

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
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
08	DLQ G-10		9530	-0-	9530	9530	490	1	9040	2	Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	5912	304	1	5608	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13 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-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CONNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098607	COMPL. DATE 10/13/1981				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10685 - 10704				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
	BROWN "C" GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 226571	COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 11386		PERF.10803 - 10887				
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	2022	2	N	5					113
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	1963	2	N	3					116
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	2024	2	N	2					118
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
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	236 15	1 9	2058	2	N	14	74	1			58

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	345 8	1 9	1640	2	N	7					44
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	240	1	7558	2	N	60					62
							66	9									

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
*01	7130	X	6806	-0-	-324	-0-	392	1	6368	2	Y	42					104
							46	9									
*02	T. A.		6017	-0-	6017	6017	346	1	5669	2	Y	2					106
							2	9									
*03	T. A.		6355	-0-	6355	12372	364	1	5959	2	Y	29	96	1			39
							32	9									
*04	T. A.		6595	-0-	6595	18967	393	1	6182	2	Y	18					57
							20	9									
*05	25685	X	6718	-0-	-18967	-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									
08	6665	X	6476	-0-	-189	-0-	391	1	6063	2	Y	20					113
							22	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2016	N	1746	-0-	-270	-0-	1742	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
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	1					65
							1	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2072	N	1871	-0-	-201	-0-	1867	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
08	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	163	1	1924	2	Y	1					66
							1	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	650	1	5966	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	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	564	1	5621	2	N	-0-			149
*08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	558	1	5704	2	N	-0-			149

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-			18
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			18
*04	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	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
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	N	-0-			18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3596	X	3335	-0-	-261	-0-	192	1	3119	2	N	22			35
							24	9							
*02	3248	X	3247	-0-	-1	-0-	187	1	3058	2	N	2			37
							2	9							
*03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	190	1	3128	2	N	13			50
							14	9							
*04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	191	1	3006	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							
08	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	197	1	3056	2	N	5			80
							6	9							

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	421	1	6833	2	Y	35					84
							39	9									
*02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	374	1	6117	2	Y	25					109
							28	9									
*03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	413	1	6787	2	Y	41	76	1			74
							45	9									
*04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	412	1	6481	2	Y	45					119
							50	9									
*05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	421	1	6636	2	Y	12	89	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									
08	7068	X	6974	-0-	-94	-0-	422	1	6530	2	Y	20	86	1			27
							22	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	74	1	1211	2	N	-0-					52
*02	1232	N	1208	-0-	-24	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					52
*03	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	77	1	1252	2	N	-0-					52
*04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	73	1	1156	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
08	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1002	2	N	4					62
							4	9									

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

*01	19964	X	18886	-0-	-1078	-0-	1089	1	17724	2	N	66					150
							73	9									
*02	17724	X	17385	-0-	-339	-0-	1000	1	16368	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									
08	18848	X	18079	-0-	-769	-0-	1096	1	16981	2	N	2					70
							2	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	538	1	8738	2	N	18					35
							20	9									
*02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	486	1	7953	2	N	12					47
							13	9									
*03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	532	1	8745	2	N	9					56
							10	9									
*04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	532	1	8372	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									
*08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	530	1	8214	2	N	1					100
							1	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

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
08	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

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
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					25

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11501	X	10560	-0-	-941	-0-	608	1	9889	2	Y	57					139
							63	9									
*02	10444	X	9297	-0-	-1147	-0-	534	1	8732	2	Y	28					167
							31	9									
*03	11098	X	10365	-0-	-733	-0-	593	1	9726	2	Y	42	116	1			93
							46	9									
*04	10740	X	10073	-0-	-667	-0-	600	1	9423	2	Y	45					138
							50	9									
*05	10695	X	10467	-0-	-228	-0-	624	1	9835	2	Y	7	103	1			42
							8	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									
08	9982	X	9606	-0-	-376	-0-	581	1	8996	2	Y	26	90	1			34
							29	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	N	16	111	1			19
							18	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

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
08	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

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	8888	-0-	5788	16555	8888	2			N	-0-					122
*08	30107	X	13552	-0-	-16555	-0-	13538	2	14	9	N	13					135

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

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
*08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					35

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

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									
08	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	58	1	2870	2	N	1	1	8			75
							1	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
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	1902	-0-	-222 B	-0-	1854	2	48	9	N	44					156
08	1971	S	1843	-0-	-128 B	-0-	1841	2	2	9	N	2	138	1			20

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	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	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			Y	-0-					-0-
08	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

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
08	T. A.		85	-0-	85	85	84	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

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-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1					1

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4					4

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
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
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	Y	7					27

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	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
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
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	672	3	20	9	Y	18					26

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	3	3	9	Y	3					7

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	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
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	254	3	12	9	Y	11	5	1			35

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	938	3	12	9	Y	11					51

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
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-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
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
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	752	3	35	9	Y	32	11	1			30

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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
*08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1154	3	54	9	Y	49	50	1			21

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

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
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

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-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

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-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	3	11	9	Y	10					10

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

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-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

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
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10	9	Y	9	8	1			10

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

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-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5					5

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

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-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

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-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	13	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	567	3	26	9	Y	24	15	1			10

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6					6

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
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
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	Y	5					86

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
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
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					3

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					10

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

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-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1					1

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

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
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4					34

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

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
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	Y	10	19	1			10

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

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
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

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-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4					4

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

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
*08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	Y	4					52

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

03	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
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	3	6	9	Y	5					21

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

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
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					17

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

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-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

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
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

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
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15	9	Y	14	35	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

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
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

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-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

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
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					62

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

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-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
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
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					36

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
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
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	Y	1					12

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	Y	2					24

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
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
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					3

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

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	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	400	1	3311	3	N	-0-					28
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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

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
08	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

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
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					90

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

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-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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

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
08	4557	X	2655	-0-	-1902	-0-	2619	2	36	9	N	33				133

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

03	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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	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
08	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1606	2	76	9	N	69					314

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

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-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

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
08	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	123	1	2274	2	N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					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
*08	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	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
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	3	3	9	N	3					31

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	49	2	14	9	N	13					184

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					217

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

03	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
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	13	1	249	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	77	192	1	2	8	90
							85	9									
04	1230	N	1446	-0-	216	-0-	73	1	1369	2	N	4	1	8			93
							4	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	65					158
							72	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	11	1	8			168
							12	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	143	157	1	1	8	153
							157	9									
08	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	76	1	1423	2	N	-0-					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
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-
08		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

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
08	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

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
*08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					140

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

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-
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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

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
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	N	8					33

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					137
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					137

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

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-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

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
08	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

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-
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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

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
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21					45

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	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
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	149	1			38

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

03	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
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

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
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					267

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
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
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1472	2	29	9	N	26					69

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
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
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	N	18					153

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	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
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					90

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					14

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					20
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					2
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		132	-0-	132	132	129	3	3	9	N	3					41
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					41

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					13
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					73
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					73

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					47
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					47

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	127	2	11	9	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
08	341	N	166	-0-	-175	-0-	156	2	10	9	N	9					199

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

03	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-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

03	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-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

03	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
08	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

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
08	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	2	15	9	Y	14					67

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

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
08	DLQ G-10		9049	-0-	9049	9049	8999	2	50	9	Y	45	177	1			197

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

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
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

03	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
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC //CONT.// 293172
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
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
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782		3523	-0-	-259	-0-	516 1 110 9		2897	2	N	100	188	1			152
04	3660		2641	-0-	-1019	-0-	465 1 51 9		2125	2	N	46	1	8			197
05	3782		1976	-0-	-1806	-0-	304 1 43 9		1629	2	N	39	183	1			53
06	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	518 1 89 9		2959	2	N	81					134
07	3892		3837	-0-	-55	-0-	544 1 40 9		3253	2	N	36					170
08	3534	#	3284	-0-	-250	-0-	507 1 48 9		2729	2	N	44					214

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
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	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2273	3	29	9	N	26					188
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					188

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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
08	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
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	N	23					65
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	N	10					75

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
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
08	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	1323	2	33	9	N	30	163	1			14

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27					164

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1491	2	31	9	N	28					106

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

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
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					244

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

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
08	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

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	N	34					70
*07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					70
08	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-	50	1			20

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

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
08	961	N	518	-0-	-443	-0-	514	2	4	9	N	4					71

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

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
08	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1738	2	36	9	N	33					133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	637	-0-	-417	-0-	637	2			N	-0-					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
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
08	1767	N	1032	-0-	-735	-0-	1028	2	4	9	N	4					67

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1146	2	15	9	N	14					88

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					93

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					44

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	N	17					82

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	1007	2	8	9	N	7	46	1			58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1457	N	901	-0-	-556	-0-	890	2	11	9	N	10					40

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	1513	2	19	9	N	17					50

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 2 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	1705	2	21	9	N	19					143

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2862	2	17	9	N	15					115

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	N	541	-0-	-358	-0-	533	2	8	9	N	7					79

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	940	2	3	9	N	3					37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	2	33	9	N	30					114

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	1383	2	6	9	N	5					78

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					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
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
08	1085	N	792	-0-	-293	-0-	782	2	10	9	N	9					77

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1433	2	20	9	N	18					70

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1641	2	30	9	N	27	95	1			21

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	1176	2	1	9	N	1					51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	N	29					52

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					99

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1179	2	26	9	N	24					78

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					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
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
08	2325	N	1680	-0-	-645	-0-	1667	2	13	9	N	12					86

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1178	N	916	-0-	-262	-0-	905	2	11	9	N	10					97

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	N	9					115

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	688	2	11	9	N	10					41

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1031	2	100	9	N	91					146

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	992	2	14	9	N	13					36

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					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
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
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					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
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
08	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	1008	2	3	9	N	3					67

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1517	2	3	9	N	3					67

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3844	X	1502	-0-	-2342	-0-	1491	2	11	9	N	10	117	1			20

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

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
08	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	2			N	-0-					67

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

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
08	1519	N	1013	-0-	-506	-0-	1013	2			N	-0-					45

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

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
08	1023	N	720	-0-	-303	-0-	710	2	10	9	N	9	83	1			34

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

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
08	1829	N	1233	-0-	-596	-0-	1216	2	17	9	N	15					92

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

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
08	1209	N	857	-0-	-352	-0-	857	2			N	-0-					105

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

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
08	1891	N	1362	-0-	-529	-0-	1352	2	10	9	N	9					57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	2			N	-0-					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
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
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
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
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					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
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
08	4371	X	2824	-0-	-1547	-0-	2789	2	35	9	N	32					119

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1519	N	788	-0-	-731	-0-	788	2			N	-0-					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
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
08	2170	N	1703	-0-	-467	-0-	1575	2	128	9	N	116					160

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1185	2	23	9	N	21					145

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	890	2	19	9	N	17					59

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	1376	2	22	9	N	20	144	1			28

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1105	2	8	9	N	7					47

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1251	2	25	9	N	23					127

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1405	2	26	9	N	24					174

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2024	2	33	9	N	30	185	1			29

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					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
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
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3	9	Y	3	24	1			1

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	624	-0-	-492	-0-	611	2	13	9	N	12					146

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					32

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
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
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
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	1125	2			N	-0-	186	1			102

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1717	2	32	9	N	29	183	1			47

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1670	2	10	9	Y	9					45

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1956	2	9	9	Y	8					75

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
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
*08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	28	1			9

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
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
08	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3301	2	15	9	Y	14					33

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	6	1			1

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6					54

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1002	2	6	9	Y	5					53

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2499	2	11	9	Y	10					22

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	16	1			6

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					21

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
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
08	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	1585	2	4	9	Y	4	36	1			22

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2578	2	10	9	Y	9					114

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	1145	2	9	9	Y	8	17	1			6

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	14	1			3

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1866	2	18	9	Y	16	43	1			16

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	4001	-0-	901	901	3971	2	30	9	Y	27	51	1			12

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4					76

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
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
08	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1683	2	17	9	Y	15	35	1			11

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4433	X	3611	-0-	-822	-0-	3594	2	17	9	Y	15					64

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3227	2	11	9	Y	10	73	1			42

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2293	2	7	9	Y	6	51	1			30

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	4339	2	44	9	Y	40	87	1			21

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5110	2	32	9	Y	29	71	1			69

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
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
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
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
*08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1728	2	61	9	Y	55	144	1			11

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	728	2	8	9	Y	7	162	1			11

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	N	26	171	1			20
							29	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
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
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1					55

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	823	2	23	9	N	21					138

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1330	2	86	9	N	78	153	1			29

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	29	1	1868	2	Y	1	10	1			8
							1	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	640	2	32	9	Y	29	122	1			17

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1942	2	59	9	N	54	166	1			16

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	17	1	1106	2	N	-0-					142

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	839	-0-	-122	-0-	807	2	32	9	N	29					142

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1101	2	19	9	Y	17					45

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27	155	1			56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	2	N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	5					16
							6	9									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	34	1	2197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					19

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					23

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
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
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	151	1			12

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1906	2	67	9	N	61	173	1			24

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11					65

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	559	2	15	9	N	14	167	1			62

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	2710	2	9	9	Y	8					25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3565	X	2974	-0-	-591	-0-	2972	2	2	9	N	2	173	1			87

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					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
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
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	Y	8	157	1			18

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1526	2	133	9	N	121	121	1			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
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									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	6					120
							7	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
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
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
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
08	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	2139	2			N	-0-					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
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
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					103

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	52	1	1738	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
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
08	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2465	2	19	9	N	17					100

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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
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
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8					155

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	52	1	1735	2	N	15	177	1			67
							17	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2392	2	31	9	N	28					77

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1487	2	19	9	N	17					77

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1400	2	4	9	Y	4	10	1			1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1967	2	1	9	Y	1	31	1			3

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
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
08	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	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
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
08	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	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
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
*08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	Y	29					82
							32	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	N	17					150
							19	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1289	2	3	9	N	3	189	1			22

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
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-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	714	2	33	9	Y	30	35	1			4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	26	1	1677	2	Y	-0-	59	1			47

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1736	2	26	9	Y	24					55

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	2	11	9	Y	10					49

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
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
08	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			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
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
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1300	2	30	9	Y	27					43

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
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
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28					42

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
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
08	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	1268	2	44	9	N	40					157

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	983	2	20	9	Y	18					38

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4					40

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
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
*08	3100	N	3271	-0-	171	171	50	1	3221	2	Y	-0-					13

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

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
08	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3777	2	109	9	N	99	172	1			17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

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									
08	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	177	1	5909	2	N	19					37
							21	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

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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2168	2	52	9	N	47	180	1			54
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					114

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

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	#	1742	-0-	-1017	-0-	1722	2	20	9	N	18					108
08	2759	#	2736	-0-	-23	-0-	2706	2	30	9	N	27					135

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

03	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
08	16585	X	14516	-0-	-2069	-0-	14246	2	270	9	N	245	344	1			202

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

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
08	7874	X	5505	-0-	-2369	-0-	5380	2	125	9	N	114	181	1			288

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

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									
08	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	572	1	2841	2	N	-0-					25

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	53	1	264	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

03	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
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

03	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
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1353	2	61	9	N	55					120

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. //CONT.// 816451
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					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

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
08	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

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
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	N	20					104

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

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
08	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
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
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					212

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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
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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
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
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
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
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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
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
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	1	1	52	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	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
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-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

03	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
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

03	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-
*08	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

03	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									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	419	2	N	7					55
							8	9									

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 10262 - 10532

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	2803	-0-	-142	-0-	2803	2			N	-0-					135
08	2945 X	2336	-0-	-609	-0-	2336	2			N	-0-					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
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					68
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					72
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

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
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

03	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									
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	167	1	1665	2	N	-0-					57

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

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
08	DLQ G-10		3468	-0-	3468	3468	319	1	3149	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
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									
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	114	1	1131	2	N	-0-					20

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		8266	-0-	8266	8266	761	1	7505	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
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									
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	2	N	-0-					40

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		85	-0-	85	85	8	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

03	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
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	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
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-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	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
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-
08	868	N	342	-0-	-526	-0-	17	1	325	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
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-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	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
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-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	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
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-
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	35	1	662	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
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-
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	48	1	920	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
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-
08	7316	X	6373	-0-	-943	-0-	318	1	6055	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
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-
08	1054	N	500	-0-	-554	-0-	25	1	475	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
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-
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4061	X	2888	-0-	-1173	-0-	144	1	2744	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	112	1	2124	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	184	1	3495	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	48	1	904	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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-
08	5239	X	5218	-0-	-21	-0-	261	1	4957	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	140	1	2671	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	175	1	3325	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	418	1	7942	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	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
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-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	112	1	2134	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

03	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
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

03	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					57
08	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

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
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
08	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
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
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22					27

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	225	2	11	9	N	10					211

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4805	X	3263	-0-	-1542	-0-	3219	2	44	9	N	40					93

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	333	2	18	9	N	16	178	1			28

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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			76

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	18	71	1			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	68	1			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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

03	23188	X	23086	-0-	-102	B	-0-	1143 12	1 9	21931	2	Y	11	8	1	1	5	7
04	22440	X	22204	-0-	-236	B	-0-	1232	1	20972	2	Y	-0-					7
05	23715	X	22671	-0-	-1044	B	-0-	1331 3	1 9	21337	2	Y	3	5	1			5
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
08	23095	X	22304	-0-	-791	B	-0-	910	1	21394	2	Y	-0-	4	1			1

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

03	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
08	1116	N	85	-0-	-1031	B	-0-	85	2			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

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
08	1085	N	949	-0-	-136	B	-0-	923	2	26 9		N	24					62

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

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
08	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

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

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	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1100	3	24	9	N	22					250
*06	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	920	3	14	9	N	13					263
*07	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	849	3	35	9	N	32					295
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					295

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

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
08	1581	N	796	-0-	-785	B	-0-	794	2	2	9	Y	2					17

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

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-
08	465	N	209	-0-	-256	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1111	-0-	-718 B	-0-	1111	2			Y	-0-					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
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	961	-0-	-310 B	-0-	928	2	33	9	N	30					107
*08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	874	2	14	9	N	13					120

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	775	2	13	9	Y	12					32

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	617	-0-	-313 B	-0-	617	2			Y	-0-					35
*08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			Y	-0-					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
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
08	2356	N	1138	-0-	-1218 B	-0-	1121	2	17	9	Y	15					101

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-					71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	372	N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2			N	-0-					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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-
08	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

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
08	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					217

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

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
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1659	2	79	9	N	72					255

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1705	N	1056	-0-	-649 B	-0-	1056	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
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
08	1674	N	1273	-0-	-401 B	-0-	1273	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
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
08	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	630	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
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
08	14B2 EXT		343	-0-	343 B	936	343	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
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
*08	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1345	2	47	9	N	43					188

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
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
08	14B2 EXT		191	-0-	191 B	191	191	2			N	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

03	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	1	114	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
08	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	5	1	148	2	Y	8	7	1			2
								9	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

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-
08	1116	N	445	-0-	-671	B	-0-	15	1	430	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

03	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2770	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2592	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3099	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	90	1	2637	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2604	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
*08	2686	X	2686	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2589	2	Y	5	7	1			1
								6	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	B	143 152	1 9	4435	2	Y	138	115	1			54
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	B	125 189	1 9	4377	2	Y	172	152	1			74
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	B	147 215	1 9	4915	2	Y	195	206	1			63
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	B	149 152	1 9	4350	2	Y	138	154	1			47
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	B	152 87	1 9	4097	2	Y	79	75	1			51
*08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	B	145 129	1 9	4148	2	Y	117	149	1			19

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	B	98 75	1 9	3042	2	Y	68	57	1			27
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	B	83 92	1 9	2898	2	Y	84	75	1			36
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	B	85 107	1 9	2834	2	Y	97	102	1			31
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	B	94 75	1 9	2748	2	Y	68	76	1			23
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	B	106 9	1 9	2870	2	Y	8	23	1			8
*08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	B	103 8	1 9	2940	2	Y	7	14	1			1

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

03	2821	X	2683	-0-	-138	B	-0-	84 11	1 9	2588	2	Y	10	8	1			4
04	2707	X	2707	-0-	-0-	B	-0-	75 12	1 9	2620	2	Y	11	10	1			5
05	2728	X	2660	-0-	-68	B	-0-	77 14	1 9	2569	2	Y	13	14	1			4
06	2610	X	2546	-0-	-64	B	-0-	84 10	1 9	2452	2	Y	9	10	1			3
07	2697	X	2664	-0-	-33	B	-0-	95 6	1 9	2563	2	Y	5	5	1			3
08	2790	X	2384	-0-	-406	B	-0-	80 8	1 9	2296	2	Y	7	9	1			1

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1902	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5468	X	5468	-0-	-0- B	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

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-
08	11501	X	10564	-0-	-937 B	-0-	358	1	10206	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

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
08	930	N	51	-0-	-879 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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-
08	14B2 EXT		202	-0-	202 B	202	7	1	195	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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-
*08	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	90	1	2563	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

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
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									
08	6045	X	6018	-0-		-27	B	-0-		202	1	5768	2	Y	44	61	1			7
										48	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
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									
*08	2995	N	2995	-0-		-0-	B	-0-		101	1	2874	2	Y	18	18	1			3
										20	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
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									
08	4092	X	3917	-0-		-175	B	-0-		132	1	3776	2	Y	8	14	1			1
										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
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									
*08	4374	X	4374	-0-		-0-	B	-0-		790	1	3566	2	N	16	24	1			11
										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
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									
*08	4903	X	4903	-0-	-0- B	-0-	643	1	4240	2	N	18	33	1			12
							20	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
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									
*08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	N	2	2	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
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									
08	4030	X	3573	-0-	-457 B	-0-	121	1	3438	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4061	X	3858	-0-	-203 B	-0-	130	1	3700	2	Y	25	31	1			4
							28	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5651	-0-	-239	B	-0-	560	1	5070	2	N	19	12	1			14
								21	9									
04	5979	X	5979	-0-	-0-	B	-0-	569	1	5396	2	N	13	11	1			16
								14	9									
05	6173	X	6173	-0-	-0-	B	-0-	564	1	5607	2	N	2					18
								2	9									
06	6142	X	6142	-0-	-0-	B	-0-	532	1	5598	2	N	11	13	1			16
								12	9									
07	6484	X	6484	-0-	-0-	B	-0-	582	1	5867	2	N	32	13	1			35
								35	9									
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	B	-0-	680	1	5985	2	N	24	42	1			17
								26	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

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-
08	4278	X	3860	-0-	-418	B	-0-	131	1	3729	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	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
08	310	N	178	-0-	-132	B	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1			1
								1	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	25	1	618	2	N	2	2	1			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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	15283	X	12012	-0-	-3271	B	-0-	1221	1	10739	2	N	47	83	1			34
								52	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
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									
08	1488	N	1299	-0-	-189 B	-0-	132	1	1163	2	N	4	7	1			3
							4	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
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-
*08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1705	N	514	-0-	-1191 B	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5983	X	5705	-0-	-278 B	-0-	193	1	5512	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
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-
08	2697	X	576	-0-	-2121 B	-0-	576	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

03	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-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	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-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	34 1	1 9	167	2	N	1					1
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	1 9	134	2	N	1	1	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	156	2	N	2	1	1			2
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	26	1	125	2	N	-0-	2	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	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
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	172	1			73

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					203

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	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
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	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
08	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			Y	-0-					210

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					32

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2			N	-0-					80

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	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
08	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					95

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	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
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	514	2	34	9	N	31					182

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	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
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			55

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	DLQ G-10		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	713	N	152	-0-	-561	-0-	4	1	138	2	Y	9	7	1						3
							10	9												
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	9	7	1						5
							10	9												
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	11	1	384	2	Y	14	16	1						3
							15	9												
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	2	1	72	2	Y	2	5	1						-0-
							2	9												
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	4	2	1						2
							4	9												
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	7	1	187	2	Y	2	3	1						1
							2	9												

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
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									
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	605	1	1403	2	N	84	105	1			14
							92	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

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										
08	SWR 10	2066	-0-	2066	143932	149	1	1911	2	Y	5	6	1			1
						6	9										

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	192	1	929	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	172	1	911	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	163	1	908	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	156	1	829	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	114	1	565	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	158	1	745	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

03	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
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	213	1	204	9	Y	185	225	1			30

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23 56	1 9	703	2	Y	51	44	1			20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	19 68	1 9	662	2	Y	62	55	1			27
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	19 79	1 9	645	2	Y	72	77	1			22
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21 53	1 9	607	2	Y	48	54	1			16
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	29 21	1 9	795	2	Y	19	21	1			14
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29 20	1 9	837	2	Y	18	29	1			3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

03	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
08	527	N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7					36

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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

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
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4794	2	44	9	N	40	178	1			107

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

03	SWR 10	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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286						Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	659	1	2352	2	N	15	22	1			10
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	414	1	6104	2	N	118	174	1			140
							130	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1774	-0-	-551	-0-	1727	2	47	9	N	43					532
06	2430	N	1229	-0-	-1201	-0-	1204	2	25	9	N	23					555
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	177	1			378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1812	-0-	-451	-0-	1804	2	8	9	N	7					116
06	2220	N	1384	-0-	-836	-0-	1377	2	7	9	N	6					122
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1937	2	47	9	N	43	157	1			8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1471	-0-	-327	-0-	1443	2	28	9	N	25					320
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					328
07	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1387	2	33	9	N	30					358
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					358

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	412	1	1459	2	N	7	12	1			5
							8	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-	2	1			-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	232	-0-	-977	-0-	76	1	155	2	N	1	4	1			1
							1	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	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									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	4	8	1			3
							4	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1567	1	2826	2	N	15	24	1			10
							17	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
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									
08	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	10	2			N	-0-	2	1			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	4	6	1			3
							4	9									

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2418	N	1282	-0-	-1136	-0-	425	1	851	2	N	5	12	1			4
							6	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	505	1	1291	2	N	5	14	1			4
							6	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	223	1	1051	2	N	6	9	1			4
							7	9									

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
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
08	3937	X	17	-0-	-3920	-0-	1	1	16	2	N	-0-	3	1			1

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					23
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					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
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	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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
08	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	135	1	1895	2	N	-0-					160

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

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
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	48	1	725	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

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
*08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	993	1	58	2	N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

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									
08	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	58	1	2678	2	N	150					307
							165	9									

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3379	X	1625	-0-	-1754	-0-	86	1	1539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	795	3	20	9	N	18					213

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1757	3	11	9	N	10					205

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3168	3	20	9	N	18					110

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2511	N	1564	-0-	-947	-0-	1558	3	6	9	N	5					150

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2325	X	1503	-0-	-822	-0-	1503	3			N	-0-					128

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
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
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3490	3	23	9	N	21					123

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
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	857	-0-	-321	-0-	849	2	8	9	Y	7					21
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	757	2	6	9	Y	5					26

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1589	-0-	-240	-0-	1576	2	13	9	Y	12					31
08	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	1686	2	22	9	Y	20					51

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	317	-0-	-303	-0-	317	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
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					60

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	196	-0-	-114	-0-	196	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-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.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

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-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	1432	2	11	9	N	10					99

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					155

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	LARCIE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 237011	COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 11446		PERF.10764 - 10774				
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
08	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	5739	2			N	-0-					83
	BOWERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248301	COMPL. DATE 11/27/2008				TOTAL DEPTH 11400		PERF.10312 - 10484				
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
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					37
	LANE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 259747	COMPL. DATE 08/26/2010				TOTAL DEPTH 11300		PERF.10774 - 10820				
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
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
04	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-
*08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8317	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7936	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

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-
08	2263	X	1835	-0-	-428	-0-	1835	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

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
*08	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	57	1			49

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*08	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1196	2	62	9	Y	56	107	1			31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	363	-0-	-598	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

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
08	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-					55

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

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
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					104

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

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
08	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2926	3	46	9	N	42					82

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1733	2	47	9	N	43					100
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1559	2	28	9	N	25					125
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					140
08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2			N	-0-					140

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	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
08	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					23

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					68

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

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
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	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

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	#	204	-0-	-75	-0-	11	1	187	2	N	5					11
							6	9									
08	279	#	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	N	-0-					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

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
*08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	264	1	281	2	N	-0-					666

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					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
08	217	#	84	-0-	-133	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

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
08	248	#	134	-0-	-114	-0-	102	1	32	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

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-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

03	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	130	-0-	-25	-0-	9	1	114	2	N	6					9
							7	9									
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					9

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					100
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					100

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					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
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	2	N	-0-					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	690	-0-	-2730 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	1118	-0-	-2416 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*08	6451	X	6451	-0-	-0- B	-0-	6451	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3695	-0-	-895 B	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
*07	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
*08	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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-
08	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
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-
08	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
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-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
08	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

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

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
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2745	3	25	9	N	23					143

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

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
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					147

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

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
08	13857	X	11335	-0-	-2522	-0-	11125	2	210	9	N	191	190	1			168

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	93	1	1236	2	Y	9					9
							10	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	Y	12					21
							13	9									
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	Y	21	27	1			15
							23	9									
*06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	93	1	1173	2	Y	10					25
							11	9									
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	87	1	1080	2	Y	9	30	1			4
							10	9									
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	76	1	955	2	Y	15					19
							17	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	N	1631	-0-	-880	-0-	121	1	1507	2	Y	3					5
							3	9									
*02	2268	N	1785	-0-	-483	-0-	129	1	1653	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
*03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	165	1	2189	2	Y	7					8
							8	9									
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2316	2	Y	9					17
							10	9									
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	207	1	2635	2	Y	15	21	1			11
							17	9									
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	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									
*08	3100	N	3424	-0-	324	429	250	1	3159	2	Y	14	2	8			17
							15	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	1535	-0-	-1348	-0-	113	1	1414	2	Y	7					13
							8	9									
*02	2408	X	2392	-0-	-16	-0-	172	1	2210	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
*03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2811	2	Y	9					12
							10	9									
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	216	1	2865	2	Y	9					21
							10	9									
*05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	222	1	2825	2	Y	15	25	1			11
							17	9									
*06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	206	1	2586	2	Y	10	2	8			19
							11	9									
07	3162	X	2612	-0-	-550	-0-	195	1	2405	2	Y	11	25	1			5
							12	9									
08	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	171	1	2164	2	Y	13	2	8			16
							14	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. (I) GAS 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	34					63
							37	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	113	1	1452	2	Y	40	90	1			13
							44	9									
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	125	1	1650	2	Y	25					38
							28	9									
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	Y	9					47
							10	9									
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1693	2	Y	15	51	1			11
							17	9									
*06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	124	1	1552	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									
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	127	1	1610	2	Y	17	1	8			21
							19	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	220	1	2765	2	Y	23					31
							25	9									
*02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	231	1	2964	2	Y	8					39
							9	9									
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	246	1	3258	2	Y	-0-	37	1			2
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	238	1	3162	2	Y	24					26
							26	9									
*05	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	221	1	2820	2	Y	-0-					26
*06	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	207	1	2601	2	Y	19					45
							21	9									
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2733	2	Y	-0-	41	1			4
*08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	2	Y	-0-					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. (I) GAS 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	2220	-0-	-136	-0-	165	1	2055	2	Y	-0-					38
*02	2128	N	1998	-0-	-130	-0-	144	1	1854	2	Y	-0-					38
*03	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	154	1	2037	2	Y	-0-					38
*04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	151	1	2008	2	Y	-0-					38
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2067	2	Y	-0-					38
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	161	1	1991	2	Y	-0-					38
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	157	1	1982	2	Y	41	4	8			75
							45	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	2398	-0-	-1012	-0-	178	1	2219	2	Y	1					7
							1	9									
*02	3080	X	2621	-0-	-459	-0-	188	1	2418	2	Y	14					21
							15	9									
*03	3348	X	2653	-0-	-695	-0-	186	1	2459	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
*04	2970	X	2288	-0-	-682	-0-	160	1	2128	2	Y	-0-					5
*05	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	187	1	2386	2	Y	-0-					5
*06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2527	2	Y	2					7
							2	9									
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	207	1	2556	2	Y	4					11
							4	9									
*08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	190	1	2398	2	Y	15	14	1			12
							17	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
*01	1705	N	988	-0-	-717	-0-	74	1	914	2	N	-0-					20
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					20
*03	1302	N	934	-0-	-368	-0-	66	1	868	2	N	-0-					20
*04	960	N	836	-0-	-124	-0-	59	1	777	2	N	-0-					20
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	N	3					23
							3	9									
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	117	1	1463	2	N	-0-					23
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	N	-0-					23
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-					23

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2796	X	2789	-0-	-7	-0-	205	1	2564	2	Y	18					32
							20	9									
*02	2156	X	1781	-0-	-375	-0-	129	1	1634	2	Y	16	44	1			4
							18	9									
*03	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	187	1	2467	2	Y	19					23
							21	9									
*04	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	199	1	2649	2	Y	23					46
							25	9									
*05	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	211	1	2692	2	Y	41	58	1			29
							45	9									
*06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	192	1	2411	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									
08	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	105	1	1331	2	Y	30	3	8			36
							33	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2016	X	936	-0-	-1080	-0-	67	1	869	2	N	-0-					90
*03	1953	X	665	-0-	-1288	-0-	46	1	619	2	N	-0-					90
*04	1440	X	477	-0-	-963	-0-	34	1	443	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
08	496	N	148	-0-	-348	-0-	11	1	137	2	N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	142	1	1790	2	N	86					246
							95	9									
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	5					251
							6	9									
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	N	130	192	1			189
							143	9									
*04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	125	1	1659	2	N	-0-					189
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	1915	2	N	-0-					189
*06	2100	N	1859	-0-	-241	-0-	137	1	1720	2	N	2	178	1			13
							2	9									
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	167	1	2056	2	N	117					130
							129	9									
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	148	1	1873	2	N	9	2	8			137
							10	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1036	N	790	-0-	-246	-0-	55	1	721	2	N	13					55
							14	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	7					62
							8	9									
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	15					77
							17	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	46	100	1			23
							51	9									
*06	990	N	849	-0-	-141	-0-	62	1	774	2	N	12	1	8			34
							13	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	13					47
							14	9									
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	65	1	817	2	N	57	2	8			102
							63	9									

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	60	-0-	-80	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					86
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					86
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	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
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	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
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	139	1	1769	2	N	2					169
							2	9									
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	120	1	1538	2	N	-0-					169
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	1764	2	N	-0-					169
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	163	1	2160	2	N	-0-					169
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	76	1	962	2	N	-0-					169
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	N	-0-					169
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	-0-					169
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	4433	X	3824	-0-	-609	-0-	279	1	3545	2	Y	-0-					17
*02	4340	X	1910	-0-	-2430	-0-	138	1	1772	2	Y	-0-					17
*03	4805	X	3317	-0-	-1488	-0-	233	1	3084	2	Y	-0-					17
*04	4650	X	3157	-0-	-1493	-0-	221	1	2936	2	Y	-0-					17
*05	4805	X	2749	-0-	-2056	-0-	200	1	2549	2	Y	-0-					17
*06	3635	X	2666	-0-	-969	-0-	196	1	2468	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
07	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	203	1	2506	2	Y	-0-					17
08	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	199	1	2523	2	Y	32	3	8			46
							35	9									

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

*01	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	160	1	1948	2	Y	1					4
							1	9									
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	151	1	1940	2	Y	6					10
							7	9									
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	160	1	2117	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	171	1	2268	2	Y	26					29
							29	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	157	1	2002	2	Y	9					38
							10	9									
*06	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	142	1	1787	2	Y	4					42
							4	9									
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	177	1	2179	2	Y	9					51
							10	9									
*08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	176	1	2222	2	Y	38	60	1			29
							42	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

*01	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	398	1	5015	2	Y	1					7
							1	9									
*02	5768	X	5693	-0-	-75	-0-	410	1	5268	2	Y	14					21
							15	9									
*03	6386	X	5912	-0-	-474	-0-	414	1	5490	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
*04	6180	X	5698	-0-	-482	-0-	399	1	5287	2	Y	11					16
							12	9									
*05	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	410	1	5226	2	Y	4					20
							4	9									
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	436	1	5471	2	Y	3					23
							3	9									
07	T. A.		5178	-0-	5178	5178	388	1	4782	2	Y	7					30
							8	9									
08	T. A.		4676	-0-	4676	9854	340	1	4303	2	Y	30	37	1			23
							33	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4741	-0-	1741	1741	4741	3			N	-0-					-0-
*07	6610	X	4869	-0-	-1741	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
*08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
*07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
*08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
*07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
*08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1628	-0-	-8812	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	10788	X	6103	-0-	-4685	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	9700	-0-	-1088	-0-	9700	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

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	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

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	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
*07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
*08	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

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	4089	-0-	-1221	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
*07	4216	X	2206	-0-	-2010	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	1732	-0-	-3848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

03	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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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	9628	-0-	-1532	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
*07	11656	X	8795	-0-	-2861	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	11069	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
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	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
*08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	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
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	123	-0-	-387	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

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	4252	-0-	-98	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*07	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
*08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

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	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

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	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
*07	4247	X	3726	-0-	-521	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

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	5710	-0-	-830	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
*07	6758	X	5657	-0-	-1101	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6726	-0-	-32	-0-	6726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

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	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2599	-0-	-71	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	837	N	342	-0-	-495	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1845	-0-	-315	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7289	-0-	-91	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
*07	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	7704	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4657	-0-	-263	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
*07	4867	X	4842	-0-	-25	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
*07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3		N	-0-			-0-
*08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

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	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3		N	-0-			-0-
*07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-			-0-
*08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

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	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	3		N	-0-			-0-
*07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	3		N	-0-			-0-
*08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

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	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3		N	-0-			-0-
*07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3		N	-0-			-0-
08	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4417	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3		N	-0-			-0-
*07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
*08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	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 #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5425	-0-	-695	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
*07	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

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	1749	-0-	-1101	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

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	2890	-0-	-350	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*07	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

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	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2406	-0-	-694	343	2406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3206	-0-	-34	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
*07	4030	X	3566	-0-	-464	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1407	-0-	-93	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1951	-0-	-29	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	660	-0-	-510	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	673	-0-	-474	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
*07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1173	-0-	-87	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1710	X	1556	-0-	-154	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	1589	-0-	-767	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	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
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	530	-0-	-670	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*07	1054	N	610	-0-	-444	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3816	-0-	-114	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3401	-0-	-660	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
*07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	6005	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

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	1549	-0-	-1511	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	1490	-0-	-1672	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

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	5017	-0-	-833	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
*07	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

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	839	-0-	-811	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

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	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
*07	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4911	-0-	-489	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
*07	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4616	-0-	-304	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
*07	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4773	-0-	-311	-0-	4773	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
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	1911	-0-	-369	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
*07	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	721	-0-	-569	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*07	1333	X	901	-0-	-432	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1001	-0-	-332	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5227	-0-	-413	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
*07	5828	X	5213	-0-	-615	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4972	-0-	-639	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2488	-0-	-452	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2647	-0-	-174	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
*07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
*08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			6

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4839	-0-	-531	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
*07	5549	X	4790	-0-	-759	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5260	-0-	-289	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	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 #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2639	-0-	-241	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

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	4353	-0-	-267	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
*07	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

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	2252	-0-	-838	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

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	486	-0-	-1704	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	77	-0-	-1721	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	70	-0-	-1604	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

03	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-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

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	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
*07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
*08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	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 #: 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
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	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
*07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
*08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	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
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	1032	-0-	-2448	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*07	1488	X	932	-0-	-556	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	548	-0-	-940	-0-	548	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
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-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5012	-0-	-178	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
*07	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

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	228	-0-	-462	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

03	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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
*08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

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	1784	-0-	-886	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	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	3391	-0-	-209	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*07	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*07	2914	N	2188	-0-	-726	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3205	-0-	105	105	3205	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6738	X	4791	-0-	-1947	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
*07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
*08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
*07	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9402	-0-	-270	-0-	9402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

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	484	-0-	-356	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

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	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
*07	7068	X	6554	-0-	-514	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6655	-0-	-506	-0-	6655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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	2151	-0-	-219	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

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	3961	-0-	-1919	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*07	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3034	-0-	-596	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4706	-0-	-2674	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
*07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
*08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3152	-0-	-688	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*07	3968	X	1365	-0-	-2603	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6355	-0-	-1505	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
*07	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
*08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
*07	7688	X	7456	-0-	-232	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

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	3823	-0-	723	723	3823	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2781	-0-	-319	404	2781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

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	3266	-0-	-604	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

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	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	276	-0-	-1181	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	148	-0-	-968	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

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	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

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	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3082	-0-	-18	86	3082	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 #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

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	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

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	3269	-0-	-91	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*07	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

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	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

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	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
*07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
*08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

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	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
*07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
*08	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	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 #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7366	-0-	-14	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
*07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7575	-0-	-82	-0-	7575	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7572	-0-	-1368	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
*07	9238	X	8137	-0-	-1101	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	8875	-0-	-425	-0-	8875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2311	-0-	-29	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4175	-0-	-85	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*07	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5887	-0-	-473	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
*07	6572	X	6444	-0-	-128	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6190	-0-	-289	-0-	6190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4103	-0-	-937	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*07	5208	X	4962	-0-	-246	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4385	-0-	-637	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1659	-0-	-81	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	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 #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7411	-0-	-449	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
*07	8184	X	8019	-0-	-165	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7602	-0-	-582	-0-	7602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8768	-0-	-712	-0-	8768	3			N	-0-					-0-
*07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9663	-0-	-40	-0-	9663	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2303	-0-	-67	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*07	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	777	-0-	-1083	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1013	-0-	-397	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5564	-0-	-616	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*07	6386	X	6283	-0-	-103	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

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	5443	-0-	-227	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
*07	5859	X	5542	-0-	-317	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

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	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
*07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
*08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

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	2672	-0-	-88	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*07	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

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	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

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	8601	-0-	-429	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
*07	9331	X	8830	-0-	-501	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	9018	-0-	-313	-0-	9018	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	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
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	7957	-0-	-2363	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
*07	10664	X	10232	-0-	-432	-0-	10232	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	10385	-0-	-279	-0-	10385	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
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	6458	-0-	-1522	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
*07	8246	X	6671	-0-	-1575	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	8022	-0-	-224	-0-	8022	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5282	-0-	-478	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
*07	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5034	-0-	-1326	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
*07	6417	X	5600	-0-	-817	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
*07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	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 #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
*07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
*08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
*07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
*08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5633	-0-	-67	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
*07	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	8332	-0-	-428	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
*07	9052	X	7637	-0-	-1415	-0-	7637	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8625	-0-	-427	-0-	8625	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 #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6772	-0-	-3938	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
*07	10292	X	6764	-0-	-3528	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	6548	-0-	-3744	-0-	6548	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

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	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
*07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
*08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

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	8299	-0-	-2441	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
*07	11098	X	9573	-0-	-1525	-0-	9573	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

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	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
*07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
*08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

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	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
*07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
*08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	252	1	2929	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

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	3219	X	2313	-0-	-906	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

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	3919	-0-	-581	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
*07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	4292	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

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	895	-0-	-2255	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	471	-0-	-2598	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1512	-0-	-1030	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

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	3396	-0-	-1434	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*07	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

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	2347	-0-	-233	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4304	-0-	-1126	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*07	5611	X	4309	-0-	-1302	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4260	-0-	-1351	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

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	4512	-0-	-708	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
*07	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4736	-0-	-162	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

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	4716	X	2988	-0-	-1728	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

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	2032	-0-	-1268	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*07	3379	X	1983	-0-	-1396	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2068	-0-	-1187	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

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	7831	-0-	-779	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
*07	8866	X	8247	-0-	-619	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8432	-0-	-62	-0-	8432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

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	3249	-0-	249	1388	3249	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2873	-0-	-227	1161	2873	3			N	-0-					-0-
*08	3614	X	2453	-0-	-1161	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

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	5570	-0-	-610	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
*07	6355	X	5722	-0-	-633	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5700	-0-	-35	-0-	5700	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4225	-0-	-65	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
*07	4433	X	3455	-0-	-978	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5529	-0-	-441	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
*07	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5498	-0-	-671	-0-	5498	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1424	-0-	-376	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3406	-0-	-1664	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*07	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3627	-0-	-873	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*07	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3877	-0-	-713	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*07	4743	X	3722	-0-	-1021	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2807	-0-	-293	2	2807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6127	-0-	-2183	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	7611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2497	-0-	-3803	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*07	6510	X	1859	-0-	-4651	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	1570	-0-	-4940	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5316	-0-	-234	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*07	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	5657	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2571	-0-	-429	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	231	-0-	-339	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

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	4996	-0-	1896	1896	4996	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5992	-0-	2892	4788	5992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

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	1606	-0-	-824	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1338	-0-	-739	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

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	7926	-0-	-1524	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
*07	9765	X	6959	-0-	-2806	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

03	62	N	-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	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

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	1685	-0-	-1555	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*07	3348	X	1176	-0-	-2172	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1278	-0-	-2070	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3540	X	3034	-0-	-506	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3050	-0-	-546	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3155	-0-	-1061	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

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	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
*07	7223	X	7023	-0-	-200	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6923	-0-	-300	-0-	6923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

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	8025	-0-	-615	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
*07	8928	X	8234	-0-	-694	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	8186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

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	4600	-0-	-590	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
*07	5394	X	4756	-0-	-638	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

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	4747	-0-	-473	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
*07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
*08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

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	5496	-0-	-114	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
*07	5797	X	4838	-0-	-959	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	2502	-0-	-3357	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

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-
08	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 #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6939	-0-	3839	3839	6939	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	7718	-0-	4618	8457	7718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7250	-0-	-610	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
*07	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7303	-0-	-819	-0-	7303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3743	-0-	-127	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*07	4278	X	3669	-0-	-609	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
*07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	6073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1425	-0-	-345	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2209	-0-	-581	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*07	2666	X	2202	-0-	-464	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2269	-0-	-149	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	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
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	765	-0-	-1275	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2796	-0-	-384	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	648	2	39	9	N	35	181	1			97

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	884	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*07	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	183	-0-	-2793	-0-	183	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 #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1893	-0-	-2157	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	1710	-0-	-2475	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2014	-0-	-962	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2372	-0-	-2248	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*07	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3408	-0-	-1211	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*07	3379	X	2541	-0-	-838	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2542	-0-	-868	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2612	-0-	-268	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	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
*08	60	X	60	-0-	-0- B	-0-	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	41	9	N	37					287
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	N	30	187	1			130
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23					153
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	36	9	N	33					186
07	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	-0-	1615	2	24	9	N	22					208
08	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	-0-	1726	2	24	9	N	22					230

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	4584	-0-	3564	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
*08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	4817	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

03	248	N	158	-0-	-90	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	-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-
08	DLQ	G-10	-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

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					34
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4567	2	45	9	N	41	189	1			82
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					82
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					82

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2702	-0-	-208	-0-	2665	2	37	9	N	34					148
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					148
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					148

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	2	7	9	N	6					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	2	17	9	N	15					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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
08	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					64

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					181

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					137

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		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
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	164	1	1904	2	Y	6	167	1			67
							7	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

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
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-	1	1			1

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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
08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	419 173	1 9	5341	2	Y	157	351	1	9	8	162

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

03	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 45	1 9	847	2	Y	41	35	1			21
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	24 39	1 9	820	2	Y	35	32	1			24
07	713	N	432	-0-	-281	-0-	12 18	1 9	402	2	Y	16	33	1			7
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54 89	1 9	1760	2	Y	81	45	1			43

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

03	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-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	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
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	2	37	9	N	34					163

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1641	2	32	9	N	29					153

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
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
*08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
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
*08	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	2225	2	29	9	N	26	1	8			158

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1731	2	69	9	N	63					215
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
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	12307		11807	-0-	-500	779	11708	2	99	9	N	90					200
08	10850	#	9914	-0-	-936	-0-	9884	2	30	9	N	27					227

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

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
08	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	2814	4	262	9	Y	238	219	1			36

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	1713	4	20	9	Y	18	18	1			3

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

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
*08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1871	4	13	9	Y	12	12	1			2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

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
*08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3793	4	271	9	Y	246	410	1			39

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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
08	8587	X	7622	-0-	-965	-0-	7414	4	208	9	Y	189	183	1			28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

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
08	5487	X	2307	-0-	-3180	-0-	2243	4	64	9	Y	58	55	1			8

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

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-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	13764	X	10165	-0-	-3599	-0-	9821	4	344	9	Y	313	310	1			49

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

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	1163	-0-	-46	-0-	1133	2	30	9	N	27					158
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	846	2	18	9	N	16	156	1			18

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

03	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
08	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
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
08	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1780	2	39	9	N	35					65

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2018 - P/A 07/30/18

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

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							
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	2					75
							9	3	2	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	199	2	N	6					83
							27	3	7	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

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-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					52
							22	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	6					73
							17	3	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	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							
08	744	N	90	-0-	-654	-0-	3	1	77	2	N	-0-					35
							10	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	80	1	2257	2	N	20					40
							306	3	22	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					18
							33	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	N	14					47
							155	3	15	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

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							
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	10					135
							253	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

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							
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	8					108
							196	3	9	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	N	5					90
							224	3	6	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

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
08	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

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	212	-0-	-67	-0-	8	1	165	2	N	2					35
							37	3	2	9							
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	158	2	N	2					37
							37	3	2	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

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									
*08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1556	2	N	9					77
							211	3	10	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	N	12					95
							234	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

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

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

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									
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	42	1	1198	2	N	12					32
							163	3	13	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

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							
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	23					50
							106	3	25	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	18					100
							459	3	20	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	26	1	623	2	N	-0-					25
							142	3									

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	N	-0-					17
							90	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	N	8					78
							149	3	9	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

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							
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	10					82
							28	3	11	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

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
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			22

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

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
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

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
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-
08	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	39091	X	34348	-0-	-4743	-0-	34212	2	136	9	Y	124	97	1			46

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	37169	X	34339	-0-	-2830	-0-	34145	2	194	9	Y	176	138	1			66

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

*03	589	NO RPT	-0-	-589	11290						N	NO RPT					-0-
*04	570	NO RPT	-0-	-570	10720						N	NO RPT					-0-
*05	589	NO RPT	-0-	-589	10131						N	NO RPT					-0-
*06	570	NO RPT	-0-	-570	9561						N	NO RPT					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 13589																	
*07	589	NO RPT	-0-	-589	22561						N	NO RPT					-0-
*08	23528	778	-0-	-22750	-0-	260	1	518	2	N	-0-						23

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

03	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
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					20

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

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
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	140	1	1957	2	N	11					39
							12	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

03	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									
08	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	131	1	2317	2	N	7					37
							8	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

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									
*08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	69					117
							76	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

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
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	108	1	610	2	N	-0-					50

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

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
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	112	1	822	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					15
08	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
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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	N	1					39
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10	9	N	9					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12564	-0-	-518	-0-	12557	3	7	9	N	6	4	8			167
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					167

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12060	-0-	-495	-0-	12040	3	20	9	N	18					132
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					132

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
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	44487	-0-	-3563	-0-	44204	3	283	9	N	257	179	1	8	8	155
08	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					155

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

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									
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	40	80	1			57
							146	3	44	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

03	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	81 166	1 3	842	2	N	-0-					30
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	101 172	1 3	872	2	N	-0-					30
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51 130	1 3	653 11	2 9	N	10					40
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26 152	1 3	763 6	2 9	N	5					45
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22 120	1 3	599	2	N	-0-					45
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	18 106	1 3	534	2	N	-0-					45

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

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

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

03	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

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
08	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	147 48	1 9	2791	2	N	44					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

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

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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					20
							300	3									
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	N	-0-					20
							235	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

03	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									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	12	1	369	2	N	3					75
							74	3	3	9							

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
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									
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	126	2	N	-0-					25
							25	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
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							
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	2	N	-0-					42
							360	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	18	109	1			27
							57	3	20	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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
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							
*08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	2	N	15					88
							327	3	17	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	28	1	817	2	N	3					28
							162	3	3	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
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									
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					17
							71	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	N	-0-	46	1			39
							240	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
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									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					36
							130	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
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							
*08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2089	2	N	23					60
							453	3	25	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
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							
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-					42
							140	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					35
							42	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
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									
08	961	X	849	-0-	-112	-0-	23	1	689	2	N	-0-					18
							137	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

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-	56	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

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									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

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							
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	28	1	819	2	N	-0-					63
							71	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

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
08	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
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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	1					37
							168	3	1	9							
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	33	1	988	2	N	3					40
							196	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	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									
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	25	1	744	2	N	1					43
							64	3	1	9							

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	121	1	3591	2	N	7					37
							712	3	8	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	9					52
							32	3	10	9							

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	806	N	457	-0-	-349	-0-	13	1	371	2	N	-0-					28
							73	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
08	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	139	1	4135	2	N	5					37
							821	3	6	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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							
*08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	210	1	5965	2	N	54					117
							948	3	59	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
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							
08	2976	X	1819	-0-	-1157	-0-	55	1	1618	2	N	5					93
							140	3	6	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
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									
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	437	1	2227	2	N	56	161	1			63
							454	3	62	9							

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
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									
*08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	140	1	4159	2	N	4					23
							825	3	4	9							

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
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							
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3230	2	N	10					43
							633	3	11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9992	-0-	-2749	-0-	9938	2	54	9	N	49					222
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					222

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

03	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
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					63

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

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
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					103

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

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
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	16	1	1272	2	N	-0-					23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

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
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

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
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					118

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	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
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
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	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
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
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	2	N	9					77
							10	9									

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

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
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	16	1	2261	2	N	-0-					53

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

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
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1206	2	N	-0-					37

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					41

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					60

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	2					56
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	16	1	923	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
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-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2571	2	N	1					163
							1	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	50					50
							55	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
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
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	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
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-
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	10					10
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	5					175
							6	9									

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

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									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	16	1	1660	2	N	97	172	1			55
							107	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

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
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	16	1	2101	2	N	-0-					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

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
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	N	-0-					68

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

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									
08	3131	X	1086	-0-	-2045	-0-	131	1	955	2	N	-0-					93

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1676	2	N	8					23
							9	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

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
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	N	-0-					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

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
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

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
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	N	-0-					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

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
*08	3100	N	2177	-0-	-923	9374	16	1	2161	2	N	-0-					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	16	1	2552	2	N	12			139
							13	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	16	1	1462	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-			22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-			14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	N	-0-			115

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2313	2	N	18			80
							20	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	2	N	-0-					152

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	-0-					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

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
08	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	16	1	3258	2	N	-0-					13

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	8					179
							9	9									
04	1020	N	1235	-0-	215	-0-	63	1	1164	2	N	7	3	8			183
							8	9									
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	51	1	979	2	N	4					187
							4	9									
06	1230	N	950	-0-	-280	-0-	54	1	890	2	N	5	2	8			190
							6	9									
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					190
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	N	4					90
							4	9									
04	870	N	957	-0-	87	-0-	49	1	904	2	N	4					94
							4	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	9	2	8			101
							10	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1289	2	N	10	1	8			110
							11	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	65	1	1092	2	N	5					115
							6	9									
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	47	1	732	2	N	5					120
							6	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	40	1	772	2	N	-0-					177
04	990	N	1362	-0-	372	-0-	70	1	1290	2	N	2	2	8			177
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	N	1	1	8			177
							1	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	1	1	8			177
							1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	2	N	-0-					177
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	2	N	-0-					177

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	814	-0-	-767	-0-	50	1	764	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
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
08	8773	X	7812	-0-	-961	-0-	7812	2			N	-0-					155

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

03	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

*01	2015	X	622	-0-	-1393	-0-	48	1	574	2	N	-0-					57
*02	1820	X	590	-0-	-1230	-0-	39	1	550	2	N	1	1	8			57
							1	9									
*03	2015	X	614	-0-	-1401	-0-	23	1	588	2	N	3	3	8			57
							3	9									
*04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	22	1	527	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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	2	N	-0-					57
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	563	2	N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

*01	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	167	1	1271	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1372	N	1044	-0-	-328	-0-	110	1	928	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	1550	N	792	-0-	-758	-0-	84	1	696	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*04	1350	N	990	-0-	-360	-0-	107	1	872	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1072	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3052	X	2031	-0-	-1021	-0-	161	1	1870	2	N	-0-					46
*02	2324	X	1766	-0-	-558	-0-	118	1	1642	2	N	5	5	8			46
							6	9									
*03	2573	X	1850	-0-	-723	-0-	71	1	1773	2	N	5	5	8			46
							6	9									
*04	2130	X	1736	-0-	-394	-0-	69	1	1667	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	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	N	3	3	8			46
							3	9									
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N	-0-					46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

*01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	129	1	985	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	116	1	967	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	121	1	994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	936	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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	141	1	971	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1067	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

*01	T. A.		542	-0-	542	542	63	1	479	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		954	-0-	954	1496	102	1	852	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1451	-0-	1451	2947	157	1	1288	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	T. A.		1065	-0-	1065	4012	116	1	943	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	T. A.		1217	-0-	1217	5229	140	1	1074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	3000	N	1063	-0-	-1937	3292	134	1	925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	3100	N	1201	-0-	-1899	1393	146	1	1051	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	2611	N	1218	-0-	-1393	-0-	153	1	1062	2	Y	3	3	1			1
							3	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
*01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	392	1	3002	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	342	1	2845	2	Y	33	25	1			19
							36	9									
*03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	398	1	3264	2	Y	71	78	1			12
							78	9									
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	411	1	3356	2	Y	62	64	1			10
							68	9									
*05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	439	1	3347	2	Y	38	36	1			12
							42	9									
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	445	1	3065	2	Y	54	55	1			11
							59	9									
*07	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	445	1	3221	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
08	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	428	1	2970	2	Y	36	34	1			13
							40	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
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	257	1	2977	2	N	-0-					20
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	192	1	2693	2	N	89	10	8			99
							98	9									
*03	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	122	1	3056	2	N	6	6	8			99
							7	9									
*04	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	121	1	2894	2	N	33					132
							36	9									
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	3119	-0-	-105	-0-	329	1	2788	2	N	2	2	8			35
							2	9									
*08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	330	1	2838	2	N	7					42
							8	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
*01	1178	N	917	-0-	-261	-0-	106	1	810	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	980	N	886	-0-	-94	-0-	95	1	789	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	961	N	950	-0-	-11	-0-	102	1	841	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	98	1	798	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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	116	1	809	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					105
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	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
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	3007	X	693	-0-	-2314	-0-	77	1	616	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	2548	X	517	-0-	-2031	-0-	51	1	466	2	Y	-0-					-0-
*03	806	X	557	-0-	-249	-0-	57	1	493	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	72	1	599	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	402	-0-	-198	-0-	48	1	350	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	806	N	662	-0-	-144	-0-	77	1	581	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	53	1	392	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	73	1	549	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	74	1	619	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
*03	837	N	720	-0-	-117	-0-	75	1	615	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
*04	840	X	751	-0-	-89	-0-	79	1	647	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*05	868	X	818	-0-	-50	-0-	93	1	708	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
*06	750	X	735	-0-	-15	-0-	90	1	623	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
*07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	102	1	742	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	775	X	697	-0-	-78	-0-	86	1	596	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	164	1	1250	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	144	1	1180	2	Y	33	42	1			6
							36	9									
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	143	1	1167	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	157	1	1198	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
*07	961	N	732	-0-	-229	-0-	86	1	620	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
08	1364	N	344	-0-	-1020	-0-	41	1	284	2	Y	17	16	1			6
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	159	1	1237	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	117	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*03	1240	X	940	-0-	-300	-0-	100	1	833	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	108	1	940	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	713	-0-	-157	-0-	88	1	621	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	97	1	761	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	992	N	773	-0-	-219	-0-	93	1	677	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2418	X	2042	-0-	-376	-0-	2031	2	11	9	N	10	5	8			44
*02	2240	X	1763	-0-	-477	-0-	1763	2			N	-0-					44
*03	2480	X	1473	-0-	-1007	-0-	1473	2			N	-0-					44
*04	2400	X	1788	-0-	-612	-0-	1727	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
*08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2264	2	14	9	N	13	170	1	1	8	13

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	170	1	1303	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*02	2548	X	1532	-0-	-1016	-0-	161	1	1369	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*03	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	250	1	2053	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
*04	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	176	1	1443	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	1316	-0-	-934	-0-	166	1	1140	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	2325	X	1353	-0-	-972	-0-	163	1	1186	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	277	1	1936	2	Y	3	2	1			2
							3	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
*01	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	312	1	2351	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
*02	3696	X	1122	-0-	-2574	-0-	117	1	974	2	Y	28	18	1			17
							31	9									
*03	4092	X	1603	-0-	-2489	-0-	167	1	1366	2	Y	64	70	1			11
							70	9									
*04	3960	X	1350	-0-	-2610	-0-	147	1	1203	2	Y	-0-	11	1			-0-
*05	3131	X	256	-0-	-2875	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
*06	2520	X	22	-0-	-2498	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
*07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457	X	35	-0-	-1422	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	5618	-0-	2518	2518		653	1	4941	2	Y	22	21	1			7
								24	9									
*02	7929	X	5411	-0-	-2518	-0-		578	1	4807	2	Y	24	17	1			14
								26	9									
*03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-		645	1	5292	2	Y	86	85	1			15
								95	9									
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-		607	1	4950	2	Y	75	78	1			12
								83	9									
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-		686	1	5221	2	Y	47	44	1			15
								52	9									
*06	6210	X	5788	-0-	-422	-0-		723	1	4992	2	Y	66	67	1			14
								73	9									
*07	6417	X	6203	-0-	-214	-0-		745	1	5388	2	Y	64	65	1			13
								70	9									
08	6417	X	5984	-0-	-433	-0-		748	1	5188	2	Y	44	41	1			16
								48	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	672	-0-	-320	-0-		76	1	589	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
*02	756	N	621	-0-	-135	-0-		65	1	548	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
*03	806	N	733	-0-	-73	-0-		78	1	637	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-		98	1	811	2	Y	14	15	1			2
								15	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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		140	1	1025	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	806	N	714	-0-	-92	-0-		90	1	621	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-		406	1	3115	2	Y	63	52	1			18
								69	9									
*02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-		247	1	2060	2	Y	74	52	1			40
								81	9									
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-		318	1	2603	2	Y	10	48	1			2
								11	9									
*04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		305	1	2485	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-		316	1	2413	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
*06	3030	X	2513	-0-	-517	-0-		317	1	2183	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
*07	2790	X	2479	-0-	-311	-0-		299	1	2162	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-		413	1	2859	2	Y	11	10	1			4
								12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	130	1	981	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	170	1	1170	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1116	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	320	1	2447	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	250	1	2081	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	289	1	2374	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	325	1	2474	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
*06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	357	1	2458	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	373	1	2694	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	379	1	2627	2	Y	19	18	1			7
							21	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*01	992	N	906	-0-	-86	-0-	104	1	795	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	896	N	890	-0-	-6	-0-	95	1	787	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	868	N	847	-0-	-21	-0-	91	1	744	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	105	1	853	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	122	1	930	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	895	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	131	1	909	2	Y	3	3	1			1
							3	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

*02	392	N	250	-0-	-142	-0-	221	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-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

*01	T. A.		305	-0-	305	527	32	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	T. A.		385	-0-	385	912	39	1	346	2	Y	-0-					-0-
*03	1182	X	270	-0-	-912	-0-	29	1	237	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	4	6	1			-0-
							4	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	393	-0-	-72	-0-	44	1	346	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	160	1	1230	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1099	2	Y	13	7	1			9
							14	9									
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	151	1	1237	2	Y	86	80	1			15
							95	9									
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	145	1	1187	2	Y	75	78	1			12
							83	9									
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1228	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	166	1	1146	2	Y	63	66	1			12
							69	9									
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	161	1	1115	2	Y	38	36	1			14
							42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 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
*01	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	162	1	1879	2	N	-0-					119
*02	2576	X	2394	-0-	-182	-0-	144	1	2249	2	N	1	1	8			119
							1	9									
*03	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	84	1	2114	2	N	1	1	8			119
							1	9									
*04	2160	X	1996	-0-	-164	-0-	78	1	1861	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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	2068	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	244	1	2095	2	N	-0-					18

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
*01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	602	1	4653	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	479	1	3987	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	608	1	4982	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	602	1	4922	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	557	1	4246	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*06	5550	X	4377	-0-	-1173	-0-	554	1	3805	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*07	5735	X	4459	-0-	-1276	-0-	540	1	3901	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	5735	X	4291	-0-	-1444	-0-	540	1	3739	2	Y	11	10	1			4
							12	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
*01	2294	X	1900	-0-	-394	-0-	217	1	1659	2	Y	22	21	1			7
							24	9									
*02	2072	X	1815	-0-	-257	-0-	192	1	1597	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
*03	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	193	1	1582	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
*04	1770	X	1599	-0-	-171	-0-	167	1	1380	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
*05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	221	1	1522	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	226	1	1635	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	234	1	1618	2	Y	28	26	1			10
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	560	1	4277	2	Y	32	30	1			10
							35	9									
*02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	488	1	4052	2	Y	36	26	1			20
							40	9									
*03	4991	X	4555	-0-	-436	-0-	485	1	3974	2	Y	87	92	1			15
							96	9									
*04	4830	X	3000	-0-	-1830	-0-	308	1	2612	2	Y	73	76	1			12
							80	9									
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	596	1	4556	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	663	1	4558	2	Y	66	67	1			14
							73	9									
*07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	666	1	4831	2	Y	64	65	1			13
							70	9									
*08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	726	1	5029	2	Y	44	41	1			16
							48	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
*01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	237	1	2953	2	N	-0-					27
*02	2744	X	2493	-0-	-251	-0-	165	1	2321	2	N	6	6	8			27
							7	9									
*03	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	103	1	2583	2	N	7	7	8			27
							8	9									
*04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	105	1	2520	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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	300	1	2544	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	299	1	2577	2	N	-0-					27

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
*01	T. A.		2112	-0-	2112	4371	240	1	1837	2	Y	32	36	1			8
							35	9									
*02	T. A.		1941	-0-	1941	6312	206	1	1709	2	Y	24	17	1			15
							26	9									
*03	8578	X	2266	-0-	-6312	-0-	240	1	1968	2	Y	53	59	1			9
							58	9									
*04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1694	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
*05	2263	X	2203	-0-	-60	-0-	252	1	1919	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	267	1	1841	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	248	1	1792	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	252	1	1743	2	Y	28	26	1			10
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	1752	-0-	-883	-0-	208	1	1521	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
*02	1736	X	1627	-0-	-109	-0-	171	1	1430	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
*03	1922	X	1412	-0-	-510	-0-	146	1	1208	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
*04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	156	1	1270	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	172	1	1328	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
*06	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	163	1	1120	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
*07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	163	1	1181	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
*08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	Y	28	26	1			10
							31	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	460	1	3518	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
*02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	430	1	3576	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
*03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	507	1	4159	2	Y	54	60	1			9
							59	9									
*04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	507	1	4133	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
*05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	599	1	4560	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
*06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	Y	42	42	1			9
							46	9									
*07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	677	1	4900	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
*08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	690	1	4784	2	Y	28	26	1			10
							31	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7409	X	6715	-0-	-694	-0-	776	1	5926	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*02	6692	X	5913	-0-	-779	-0-	633	1	5265	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
*03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	892	1	7322	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	823	1	6708	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	882	1	6734	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
*06	7650	X	6806	-0-	-844	-0-	860	1	5927	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
*07	7905	X	7435	-0-	-470	-0-	901	1	6516	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	7905	X	7297	-0-	-608	-0-	917	1	6368	2	Y	11	10	1			4
							12	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
*01	2341	N	2229	-0-	-112	-0-	251	1	1921	2	Y	52	57	1			14
							57	9									
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1814	2	Y	50	35	1			29
							55	9									
*03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	243	1	1998	2	Y	106	117	1			18
							117	9									
*04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	226	1	1845	2	Y	94	97	1			15
							103	9									
*05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	253	1	1932	2	Y	58	55	1			18
							64	9									
*06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	279	1	1923	2	Y	83	84	1			17
							91	9									
*07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	273	1	1979	2	Y	81	81	1			17
							89	9									
08	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	269	1	1865	2	Y	55	52	1			20
							61	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
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	328	1	2530	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	243	1	2021	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
*03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	246	1	2025	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2401	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
*05	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	253	1	1922	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
*06	2700	X	1365	-0-	-1335	-0-	169	1	1165	2	Y	28	29	1			7
							31	9									
*07	2759	X	956	-0-	-1803	-0-	110	1	809	2	Y	34	34	1			7
							37	9									
08	2759	X	1003	-0-	-1756	-0-	122	1	857	2	Y	22	21	1			8
							24	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
*01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	132	1	997	2	Y	36	32	1			11
							40	9									
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	806	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
*04	1080	N	709	-0-	-371	-0-	78	1	616	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	123	1	938	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	962	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	130	1	905	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
*01	3100	N	2890	-0-	-210	6024	232	1	2658	2	N	-0-					40
*02	2800	N	2699	-0-	-101	5923	176	1	2521	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*03	8398	X	2475	-0-	-5923	-0-	95	1	2376	2	N	4	4	8			40
							4	9									
*04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2263	2	N	110					150
							121	9									
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	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	268	1	2273	2	N	-0-					32
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	268	1	2307	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
*01	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	98	1	1216	2	N	-0-					105
*02	1708	N	689	-0-	-1019	-0-	32	1	656	2	N	1	1	8			105
							1	9									
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	81	1	2017	2	N	45					150
							50	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	1817	2	N	27	175	1	2	8	-0-
							30	9									
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-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	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
*01	8773	X	8228	-0-	-545	-0-	652	1	7576	2	Y	-0-					20
*02	7868	X	7536	-0-	-332	-0-	502	1	7013	2	Y	19	19	8			20
							21	9									
*03	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	308	1	7704	2	Y	16	13	8			23
							18	9									
*04	8310	X	7837	-0-	-473	-0-	312	1	7483	2	Y	38	2	8			59
							42	9									
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	320	1	7536	2	Y	-0-					59
*06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	396	1	7393	2	Y	121	157	1	3	8	20
							133	9									
*07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	903	1	7659	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
*08	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	894	1	7685	2	Y	42					62
							46	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
*01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	192	1	1468	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	2072	N	1504	-0-	-568	-0-	162	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*03	2294	N	1713	-0-	-581	-0-	185	1	1521	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	189	1	1545	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	822	-0-	-768	-0-	104	1	716	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	10943	X	8748	-0-	-2195	-0-	1012	1	7736	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	9856	X	8468	-0-	-1388	-0-	909	1	7559	2	Y	-0-					-0-
*03	10137	X	9258	-0-	-879	-0-	1002	1	8225	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
*04	8610	X	8356	-0-	-254	-0-	909	1	7422	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*05	10416	X	7105	-0-	-3311	-0-	809	1	6279	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
*06	10080	X	7539	-0-	-2541	-0-	954	1	6566	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
*07	10416	X	8040	-0-	-2376	-0-	975	1	7053	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	8897	X	7912	-0-	-985	-0-	996	1	6906	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	1279	1	13592	2	N	12	12	8			50
							13	9									
*02	13412	X	12804	-0-	-608	-0-	1241	1	11538	2	N	23	13	8			60
							25	9									
*03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	1366	1	13356	2	N	7	7	8			60
							8	9									
*04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	1339	1	14007	2	N	-0-					60
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	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1287	1	18392	2	N	21	21	8			60
							23	9									
*08	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	1285	1	17776	2	N	29	29	8			60
							32	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
*01	8277	X	6594	-0-	-1683	-0-	762	1	5828	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	7476	X	6444	-0-	-1032	-0-	693	1	5745	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	7719	X	7129	-0-	-590	-0-	773	1	6344	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*04	6780	X	6534	-0-	-246	-0-	713	1	5810	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	7936	X	6654	-0-	-1282	-0-	770	1	5877	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	793	1	5458	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	6851	X	6660	-0-	-191	-0-	803	1	5848	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	6851	X	6816	-0-	-35	-0-	859	1	5951	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	116	1	892	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*02	1260	X	787	-0-	-473	-0-	78	1	701	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
*03	1395	X	847	-0-	-548	-0-	88	1	744	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
*04	1350	X	900	-0-	-450	-0-	95	1	799	2	Y	5	6	1			1
							6	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	780	-0-	-88	-0-	87	1	689	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	90	1	658	2	Y	3	3	1			1
							3	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	9016	-0-	-420	-0-	733	1	8277	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	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	1293	1	15211	2	Y	35					55
							39	9									
*08	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	1274	1	14968	2	Y	75	90	1			40
							83	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	1688	1	17142	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	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	1479	1	17396	2	Y	35					55
							39	9									
*08	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1472	1	17303	2	Y	75	90	1			40
							83	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15934	X	15410	-0-	-524	-0-	1207	1	14079	2	Y	113	178	1			18
							124	9									
*02	14392	X	13663	-0-	-729	-0-	908	1	12680	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	15069	-0-	-183	-0-	1583	1	13421	2	Y	59	18	8			71
							65	9									
08	15252	X	15144	-0-	-108	-0-	1574	1	13534	2	Y	33	85	1			19
							36	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

*01	14601	X	11194	-0-	-3407	-0-	1287	1	9873	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
*02	12824	X	10889	-0-	-1935	-0-	1164	1	9684	2	Y	37	26	1			21
							41	9									
*03	13299	X	11873	-0-	-1426	-0-	1280	1	10504	2	Y	81	88	1			14
							89	9									
*04	11400	X	10932	-0-	-468	-0-	1185	1	9669	2	Y	71	73	1			12
							78	9									
*05	13392	X	11361	-0-	-2031	-0-	1313	1	10001	2	Y	43	41	1			14
							47	9									
*06	12960	X	10611	-0-	-2349	-0-	1337	1	9206	2	Y	62	63	1			13
							68	9									
*07	11563	X	11221	-0-	-342	-0-	1355	1	9800	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
08	11408	X	10935	-0-	-473	-0-	1373	1	9516	2	Y	42	39	1			15
							46	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

*01	10695	X	9213	-0-	-1482	-0-	731	1	8482	2	N	-0-					67
*02	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	545	1	7610	2	N	46	14	8			99
							51	9									
*03	9889	X	8798	-0-	-1091	-0-	337	1	8442	2	N	17	17	8			99
							19	9									
*04	9570	X	8513	-0-	-1057	-0-	341	1	8171	2	N	1	1	8			99
							1	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	8923	-0-	-160	-0-	940	1	7970	2	N	12	12	8			99
							13	9									
*08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	941	1	8094	2	N	1					100
							1	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
*01	992	N	931	-0-	-61	-0-	108	1	823	2	Y	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	107	1	892	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	114	1	939	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	110	1	894	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	927	-0-	-243	-0-	117	1	806	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	116	1	843	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1023	N	842	-0-	-181	-0-	106	1	733	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

*01	T. A.		2691	-0-	2691	5423	310	1	2381	2	Y	-0-	3	1			1
*02	T. A.		2324	-0-	2324	7747	249	1	2075	2	Y	-0-					1
*03	10444	X	2697	-0-	-7747	-0-	293	1	2404	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	256	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	290	1	2206	2	Y	-0-					-0-
*06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2248	2	Y	11	8	1			3
							12	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

*01	434	N	19	-0-	-415	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*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-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	402	1	3066	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	309	1	2568	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	332	1	2721	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	519	1	4224	2	Y	47	48	1			8
							52	9									
*05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	626	1	4773	2	Y	29	28	1			9
							32	9									
*06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	691	1	4752	2	Y	47	43	1			13
							52	9									
*07	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	611	1	4420	2	Y	60	61	1			12
							66	9									
08	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	603	1	4185	2	Y	42	39	1			15
							46	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	149	1	1156	2	Y	56	54	1			20
							62	9									
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	175	1	1451	2	Y	33	31	1			22
							36	9									
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	191	1	1571	2	Y	81	89	1			14
							89	9									
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1405	2	Y	73	75	1			12
							80	9									
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	185	1	1411	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
*06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	183	1	1262	2	Y	66	67	1			14
							73	9									
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	185	1	1337	2	Y	64	65	1			13
							70	9									
08	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	178	1	1231	2	Y	44	41	1			16
							48	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24986	X	18496	-0-	-6490	-0-	2140	1	16356	2	N	-0-					145
*02	22036	X	18436	-0-	-3600	-0-	1978	1	16458	2	N	-0-					145
*03	22847	X	20062	-0-	-2785	-0-	2179	1	17883	2	N	-0-					145
*04	19350	X	18652	-0-	-698	-0-	2036	1	16616	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	17844	-0-	-4086	-0-	2253	1	15512	2	N	72					142
							79	9									
*07	19592	X	19216	-0-	-376	-0-	2334	1	16882	2	N	-0-					142
08	19251	X	18548	-0-	-703	-0-	2338	1	16210	2	N	-0-					142

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19034	X	17030	-0-	-2004	-0-	1336	1	15533	2	N	146	178	1			93
							161	9									
*02	16912	X	14692	-0-	-2220	-0-	975	1	13619	2	N	89	20	8			162
							98	9									
*03	18166	X	15428	-0-	-2738	-0-	590	1	14777	2	N	55	24	8			193
							61	9									
*04	17580	X	14841	-0-	-2739	-0-	590	1	14150	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	15255	-0-	-989	-0-	1606	1	13613	2	N	33	8	8			67
							36	9									
*08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	1617	1	13911	2	N	26					93
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	2	N	-0-					47
02	1372	N	1147	-0-	-225	-0-	151	1	978	2	N	16	16	8			47
							18	9									
*03	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	46	1	1153	2	N	4	4	8			47
							4	9									
*04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	47	1	1137	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									
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	29792	X	24629	-0-	-5163	-0-	2892	1	21605	2	N	120					260
							132	9									
03	29512	X	25951	-0-	-3561	-0-	3211	1	22740	2	N	-0-					260
*04	28530	X	24053	-0-	-4477	-0-	3075	1	20978	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
08	25947	X	24144	-0-	-1803	-0-	3193	1	20951	2	N	-0-					98

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	1571	1	18294	2	Y	113	178	1			18
							124	9									
*02	16996	X	16991	-0-	-5	-0-	1129	1	15764	2	Y	89	41	8			66
							98	9									
*03	18817	X	17828	-0-	-989	-0-	681	1	17055	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	17914	-0-	-593	-0-	1883	1	15966	2	Y	59	18	8			71
							65	9									
*08	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	1915	1	16472	2	Y	36	85	1			22
							40	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	2	Y	-0-					19

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

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
08	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	156	1	1133	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

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									
*08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	2099	1	14294	2	N	10	10	8			129
							11	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

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
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

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
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

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
08	2449	N	617	-0-	-1832	-0-	617	2			N	-0-					148

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2	9	N	2					95

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10396	2	102	9	N	93					358

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3100	N	3438	-0-	338	338	3421	2	17	9	N	15					73

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8					185

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2006	2	19	9	N	17					89

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4288	2	3	9	N	3					126

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2170	X	430	-0-	-1740	-0-	430	2			N	-0-					283

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					46
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7 89	1 9	244	2	Y	81	214	1			42
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6 70	1 9	215	2	Y	64	22	1			84
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7 165	1 9	257	2	Y	150	190	1			44
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6 128	1 9	219	2	Y	116	34	1			126
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6 114	1 9	235	2	Y	104	175	1			55
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					55

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					73
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	N	7					23
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					23

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	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

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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					16
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					45
04	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	270	1	2407	2	N	15					60
							17	9									
05	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	242	1	2434	2	N	84					144
							92	9									
06	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	213	1	2324	2	N	-0-					144
07	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	279	1	2286	2	N	3					147
							3	9									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					2
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	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	1	2871	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	36	1	1404	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	N	17	18	1			5
							19	9									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					5

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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
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	6632	-0-	-684	-0-	166	1	6403	2	N	57	48	1			64
							63	9									
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					64

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

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	3100	N	18805	-0-	15705	15705	48	1	18753	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	14992					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
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					3

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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
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	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	71	1	2714	2	N	64	73	1			20
							70	9									
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					20

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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

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-
08	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

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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					21
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					21

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					14
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

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	2354	-0-	-126	-0-	2335	2	19	9	N	17					93
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					93

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					37
08	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

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4					20
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

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-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2502	-0-	-71	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	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
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					59
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20	82	1			-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					69

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		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

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
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2072	2	42	9	N	38					92
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					92

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	N	13					46
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					46

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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		1818	-0-	1818	3507	488	1	1326	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3507					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
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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	N	7	8	1			3
							8	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					3

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
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
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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
08	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
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
08	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
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-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "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
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
08	0	N	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
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
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

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-
08	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

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-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

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
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

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
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					16

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

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
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
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
08	0	X	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
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
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					37

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1396	X	NO RPT	-0-	-1396	-0-					Y	NO RPT					48

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	771					Y	NO RPT					76

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4988					Y	NO RPT					21

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-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
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
08	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-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
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
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					38

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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
08	0	N	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
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
08	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
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
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					3

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-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
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
08	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-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
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
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-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
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
08	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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
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
08	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					54

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-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
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
08	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
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
08	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-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
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-
08	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9830	-0-	-1299	-0-	456 20	1 9	9354	2	Y	18					92
04	10620	X	9647	-0-	-973	-0-	418 11	1 9	9218	2	Y	10					102
05	10726	X	9620	-0-	-1106	-0-	436 13	1 9	9171	2	Y	12					114
06	10050	X	8979	-0-	-1071	-0-	408 54	1 9	8517	2	Y	49	163	1			-0-
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	X	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
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	629 1	1 9	12907	2	Y	1					45
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	574	1	12666	2	Y	-0-					45
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	597 57	1 9	12548	2	Y	52	20	1			77
06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	537 47	1 9	11226	2	Y	43	25	1			95
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					95
08	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
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
08	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-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
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-
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-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
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
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					107

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					209

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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
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
*08	2400	N	1310	-0-	-1090	1495	1259	2	51	9	Y	46					83

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	147	N	56	-0-	-91	-0-	56	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	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
	03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	40				122
								44	9								
	04	600	N	312	-0-	-288	-0-	15	1	280	2	N	15				137
								17	9								
	05	558	N	223	-0-	-335	-0-	11	1	212	2	N	-0-	109	1		28
	06	450	N	399	-0-	-51	-0-	19	1	356	2	N	22				50
								24	9								
	07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	23				73
								25	9								
*	08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	19				92
								21	9								

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
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	146	-0-	146	811	146	2			N	-0-					178
08	0	W	158	-0-	158	969	156	2	2	9	N	2					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	669	2	N	50	147	1			43
							55	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

03	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
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					17

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	42	1	1604	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	80	1	3084	2	N	17	19	1			4
							19	9									
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	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									
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	95	1	1813	2	N	3					35
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	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-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	320	2	N	14	165	1			17
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	516	2	N	8					25
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	544	2	N	17					42
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	552	2	N	6					48
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	N	-0-					48
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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		5214	-0-	5214	10338	5214	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10338					Y	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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

03	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	62 1 37 9	1169	2	N	34	153	1			113
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	59 1 44 9	1139	2	N	40					153
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	54 1 55 9	1023	2	N	50					203
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1 47 9	1169	2	N	43	158	1			88
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	71 1 79 9	1362	2	N	72					160
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1 66 9	1518	2	N	60					220

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15 1 233 9	741	2	N	212	167	1			182
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15 1 188 9	651	2	N	171	176	1			177
05	868	N	763	-0-	-105	-0-	16 1 33 9	714	2	N	30	175	1			32
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	15 1 42 9	659	2	N	38					70
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	16 1 114 9	709	2	N	104	174	1			-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16 1 201 9	655	2	N	183					183

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	15 68	1 9	1763	2	N	62					115

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 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
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-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	298	1	286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	15	1	1023	2	N	24	170	1			22
							26	9									
04	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	14	1	1977	2	N	43					65
							47	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	45					110
							50	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	15	1	4003	2	N	48					158
							53	9									
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	16	1	3843	2	N	26	157	1			27
							29	9									
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	N	35					62
							39	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

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
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	310	1	2232	2	N	20	158	1			35
							22	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	140	1	2930	2	N	11					250
							12	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

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									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	N	24					107
							26	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

03	1891	N	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
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1474	2	2	9	N	2					80

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

03	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
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

03	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
08	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

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
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1721	2	14	9	N	13					272

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					8
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

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	4384	-0-	-235	-0-	4384	2			N	-0-					6
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9507	-0-	-723	-0-	9457	2	50	9	N	45					89
08	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					89

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	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
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	265	2	131	9	N	119	152	1			38

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	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
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	2	N	-0-					24
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					24

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3					23
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					23

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	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

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
08	14B2	EXT	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

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-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
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
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
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
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
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	16	1	4081	2	N	1					21
							1	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	15	1	3993	2	N	5					26
							6	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	16	1	4065	2	N	3					29
							3	9									
06	3780	X	3749	-0-	-31	-0-	15	1	3730	2	N	4					33
							4	9									
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	16	1	3731	2	N	1					34
							1	9									
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	16	1	3681	2	N	-0-					34

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
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
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	885	2	2	9	N	2					58

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

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
*08	473	N	196	-0-	-277	-0-	196	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

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
08	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2347	2	24	9	N	22					119

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

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
08	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

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
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

03	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
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					132

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

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
08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					41

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

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
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1811	2	17	9	N	15					194

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

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
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2682	2	72	9	N	65					160

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

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
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1393	2	47	9	N	43					310

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

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
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
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
08	1178	X	265	-0-	-913	-0-	265	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					32
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					18
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-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
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

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	1756	N	1733	-0-	-23	-0-	77	1	1561	2	N	86	176	1			81
							95	9									
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					81

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

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
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	4	4	1			2
							4	9									
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
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
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					29
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					29

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	149	1	3842	2	N	-0-					35
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
08	62	N	NO RPT	-0-		-62	-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
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-
08	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					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
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

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
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

JONESVILLE WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	16 4	1 9	2665	2	N	4					61
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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	4275	2	N	1					4
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	4201	2	N	8					12

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	16	1	1280	2	N	-0-					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	16 13	1 9	2252	2	N	12					102
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	2185	2	N	8					110
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	2725	2	N	10					120
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	2820	2	N	23					143
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	2562	2	N	20	143	1			20
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	37					162
							41	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

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
08	7254	X	2	-0-	-7252	-0-	2	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

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
*08	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4777	2	20	9	N	18					315

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	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

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	3233	-0-	-53	-0-	3233	2			N	-0-					36
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	4593	2	N	7					41
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	4603	2	N	7					48
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	4786	2	N	9					57
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	4676	2	N	7					64
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	4739	2	N	10					74
*08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	4738	2	N	15					89

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

03	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	140	1	1191	2	N	-0-					93
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	135	1	1434	2	N	-0-					93
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	140 4	1 9	1712	2	N	4					97
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	2	N	-0-					97
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					97
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					97

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

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
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					103

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

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-
08	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

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
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
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
08	4681	X	3707	-0-	-974	-0-	3707	2			N	-0-					40

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2938	2	6	9	N	5					113

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	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	2803	N	2799	-0-	-4	-0-	2771	2	28	9	N	25					72
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					72

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	211	1	974	2	N	113	154	1			-0-
							124	9									
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
08	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

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-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
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-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	281	1	11703	2	N	40					74
							44	9									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					74

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					72
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					72

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

03	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
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	335	2	N	-0-					187

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

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
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	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
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
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					138

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
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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	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
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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	332	1	1582	2	N	189	254	1			1
							208	9									
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3050	-0-	-19	-0-	2941	2	109	9	N	99	148	1			61
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					61

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

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
08	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

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										
08	3813	3139	-0-	-674	-0-	186	1	2953	3	Y	-0-						109

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

03	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									
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	7	1	104	2	N	12					287
							13	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

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
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	111	1	106	2	N	-0-					37

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

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
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	77	1	74	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

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
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	511	1	489	2	N	2					52
							2	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	169	2	12	9	N	11					194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6553	2	24	9	N	22					308
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					308
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					308

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
03	620	N	371	-0-	-249	-0-	20 2	1 9	349	2	Y	2	90	1			65
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	1 9	399	2	Y	1					66
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					66

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94 11	1 9	1606	2	Y	10					90
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	83 2	1 9	1372	2	Y	2					92
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1308	2	Y	6					98
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	82 7	1 9	1420	2	Y	6					104
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	1517	2	Y	5					109
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					109

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	123	1	2116	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	160 25	1 9	2631	2	Y	23					55
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	131 10	1 9	2479	2	Y	9					64
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	169 6	1 9	2928	2	Y	5					69
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196 11	1 9	3065	2	Y	10					79
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					79

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	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
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					190

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	626 41	1 9	10731	2	Y	37	35	1			18
04	11160	X	9492	-0-	-1668	-0-	542 32	1 9	8918	2	Y	29	35	1			12
05	11439	X	9808	-0-	-1631	-0-	492 37	1 9	9279	2	Y	34	26	1			20
06	11040	X	9583	-0-	-1457	-0-	522 25	1 9	9036	2	Y	23	28	1			15
07	11408	X	8726	-0-	-2682	-0-	523 48	1 9	8155	2	Y	44	39	1			20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25296	X	20615	-0-	-4681	-0-	1129 125	1 9	19361	2	Y	114	186	1			169
04	23850	X	16598	-0-	-7252	-0-	939 211	1 9	15448	2	Y	192					361
05	22320	X	16386	-0-	-5934	-0-	819 119	1 9	15448	2	Y	108	371	1			98
06	19950	X	15828	-0-	-4122	-0-	858 121	1 9	14849	2	Y	110					208
07	20615	X	14959	-0-	-5656	-0-	895 100	1 9	13964	2	Y	91					299
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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 88	1 9	1345	2	N	80	11	8			142
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	241 107	1 9	1286	2	N	97	172	1	10	8	57
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1247	2	101	9	N	92	4	8			145
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	801 48	1 9	1345	2	N	44	5	8			184

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
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8			77

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

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-
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	498	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

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-
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

03	SWR 10		-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-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

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-
08	1674 N	467	-0-	-1207	-0-	467	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

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-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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
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-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1798	N	1462	-0-	-336	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2232	N	1824	-0-	-408	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3751	X	2450	-0-	-1301	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

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-
08	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

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-
08	3906	X	3201	-0-	-705	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

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-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

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-
08	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1767	X	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2883	X	1259	-0-	-1624	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

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-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

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-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

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-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-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

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	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-
*08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	1009	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
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-
*08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	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-
08	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	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
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-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
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-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

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-
08	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

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-
*08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

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-
08	9424	X	6576	-0-	-2848	-0-	6576	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

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-
08	4371	X	2517	-0-	-1854	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	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

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-
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

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-
08	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

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-
08	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

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-
08	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

03	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-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

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-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

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-
08	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

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-
08	1426	N	729	-0-	-697	-0-	729	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

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-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

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-
*08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

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-
*08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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-
08	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
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-
08	3379	X	2267	-0-	-1112	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, 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-
08	0	W	3098	-0-	3098	47442	3098	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

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
08	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			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
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

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-
*08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	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
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1564	2	17	9	Y	15	15	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1727	2	21	9	Y	19	19	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1648	2	23	9	Y	21	21	1			14

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	Y	16	17	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1191	2	14	9	Y	13	13	1			9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	2	3	9	Y	3	3	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	Y	17	17	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
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
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	14	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
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
08	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	1156	2	18	9	Y	16	16	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2024	2	22	9	Y	20	21	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1327	2	15	9	Y	14	14	1			10

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2656	2	15	9	Y	14	14	1			10

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1525	2	17	9	Y	15	15	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	527	N	331	-0-	-196	-0-	324	2	7	9	Y	6	6	1			4

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2360	2	29	9	Y	26	27	1			18

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	T. A.		415	-0-	415	887	409	2	6	9	Y	5	5	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
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
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	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
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
08	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2231	2	29	9	Y	26	27	1			18

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	14	1			10

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

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
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	Y	10	10	1			7

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

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
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	20	1			14

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	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

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
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	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 #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	304	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

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-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

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									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

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-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

03	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-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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
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
08	651	X	586	-0-	-65	-0-	578	2	8	9	Y	7	7	1			5

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20	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
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
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	262	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
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
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	2	18	9	Y	16	16	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
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
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	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
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
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1					5
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	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
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
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	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
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
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	181	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
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
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	7	1			5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

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-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

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
08	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22	1			15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

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
*08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2909	2	34	9	Y	31	31	1			21

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

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
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	16	1			11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

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
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	14	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

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
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6	7	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			3

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	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
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-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	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
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
08	1612	N	572	-0-	-1040	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	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
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
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	2670	2	30	9	Y	27	28	1			19

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1578	2	20	9	Y	18	18	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 #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

03	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
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1503	2	19	9	Y	17	18	1			12

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

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
08	1023	N	812	-0-	-211	-0-	801	2	11	9	Y	10	10	1			7

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

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
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	Y	2	2	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

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-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	2	14	9	Y	13	14	1			9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

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
08	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	1984	2	24	9	Y	22	22	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

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
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1			9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

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
08	1829	N	1256	-0-	-573	-0-	1241	2	15	9	Y	14	14	1			10

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

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-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1373	2	21	9	Y	19	19	1			13

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1791	2	21	9	Y	19	19	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
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
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1199	2	14	9	Y	13	13	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
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
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	19	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	Y	11	12	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	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
08	868	N	704	-0-	-164	-0-	694	2	10	9	Y	9	9	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			12

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1293	2	14	9	Y	13	14	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	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-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	2	14	9	Y	13	13	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	733	-0-	-383	-0-	724	2	9	9	Y	8	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
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
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1028	2	13	9	Y	12	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
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
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	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
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
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16	16	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
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
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	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
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
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	Y	14	14	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	Y	31	32	1			22

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1706	2	20	9	Y	18	18	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
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
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1453	2	18	9	Y	16	16	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
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
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	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
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
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3	3	1			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
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									
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	2	Y	64					223
							70	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	17	1			11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	85	1	1802	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17	18	1			12

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20	9	Y	18	18	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
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
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	20	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
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
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2 18 9	Y	16	17	1	11

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1815	2 18 9	Y	16	16	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1016	2 12 9	Y	11	11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2 1 9	Y	1	1	1	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2 19 9	Y	17	17	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1482	2	14	9	Y	13	13	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
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-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	961	N	733	-0-	-228	-0-	725	2	8	9	Y	7	8	1			5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	13	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
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
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	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
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
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	11	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
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
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	9	1			6

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 #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2490	2	30	9	Y	27	28	1			19

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

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
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1			11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

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
*08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	Y	19	20	1			13

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

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
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	Y	9	9	1			6

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

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
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1773	2	18	9	Y	16	17	1			11

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

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
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	2	12	9	N	11	12	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

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
03	1395	N	189	-0-	-1206	-0-	47	1	140	2	N	2					52
							2	9									
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					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
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
08	713	N	371	-0-	-342	-0-	338	3	33	9	N	30	181	1			151

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	81	1	1057	3	N	2					57
							2	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	22	1	248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	244 11	1 9	1371	2	N	10					63
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	247 15	1 9	1331	2	N	14					77
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	246 8	1 9	1141	2	N	7					84
06	1560	N	990	-0-	-570	-0-	216 7	1 9	767	2	N	6					90
07	1612	N	1119	-0-	-493	-0-	272 11	1 9	836	2	N	10					100
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	312 11	1 9	1366	2	N	10					110

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					82

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

03	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
08	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1195	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	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-
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

03	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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
08	1426	N	959	-0-	-467	-0-	948	2	11	9	N	10					130

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
08	10819	X	10403	-0-	-416	-0-	10403	3			Y	-0-					38

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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

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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

03	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-
08	2170	N	1364	-0-	-806	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

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-
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

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-
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

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-
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

03	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-
*08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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

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
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	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

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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

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-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

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
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

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-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

03	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
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	362	3	4	9	N	4	4	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

03	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
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

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
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19	20	1			6

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

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
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3	3	1			1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

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
*08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					12

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1885	3	21	9	N	19	20	1			6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1863	3	17	9	N	15	17	1			5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2108	3	18	9	Y	16	18	1			5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	274	3	2	9	N	2	2	1			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
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-
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2388	3	21	9	Y	19	22	1			6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4185	X	3302	-0-	-883	-0-	3302	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
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-
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	434	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
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-
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			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
08	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3			Y	-0-					10

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	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
08	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	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
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	8	1			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2915	N	2896	-0-	-19	-0-	2896	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
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-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1732	3	17	9	N	15	17	1			5

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	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
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-
08	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	1789	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
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
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			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
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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

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
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	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

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-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

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
08	2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			Y	-0-					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

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
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

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-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	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 #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

03	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
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	3	21	9	N	19	21	1			6

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309						N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

03	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
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1537	3	15	9	N	14	15	1			4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

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
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1103	3	11	9	N	10	12	1			3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
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
08	868	N	756	-0-	-112	-0-	755	2	1	9	N	1					65

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

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
08	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

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
08	T. A.		158	-0-	158	158	8	1	150	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	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
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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	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-
08	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	116	1	1669	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-					11

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
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-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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
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-
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	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
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-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	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
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
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	139	1	2003	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
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
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	Y	-0-					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	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
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-
08	930	N	858	-0-	-72	-0-	56	1	802	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
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
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	Y	-0-					6

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2170	N	979	-0-	-1191	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					2

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	122	1	1756	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	113	1	1622	2	Y	-0-					14

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	197	1	2835	2	Y	-0-					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
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
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1069	2	Y	76					77
							84	9									

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	132	1	1898	2	Y	-0-					11

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	168	1	2420	2	Y	27					31
							30	9									

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2374	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	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
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	181	1	2598	2	Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	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	2098	-0-	-444	-0-	224	1	1874	3	Y	-0-					65
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					19
08	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
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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					23
08	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
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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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 #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	3	4	9	Y	4					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1882	3	8	9	Y	7					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3100	N	3667	-0-	567	567	3667	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	567					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
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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					47
08	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
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	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					57
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					57

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					18
08	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
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	N	3					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2540	3	30	9	Y	27					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1908	3	6	9	Y	5					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					17
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	236	1	1943	3	Y	1					12
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	3	3	9	N	3					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	108	1	1293	3	Y	3					5
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	3	8	9	Y	7					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	Y	5					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08	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
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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1713	3	7	9	Y	6					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1333	1	3712	3	N	30	169	1			45
							33	9									
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					45

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
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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	3	15	9	Y	14					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	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
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-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
*08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3008	2	19	9	Y	17					29

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

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
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	Y	8					15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

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-
08	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

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
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1574	2	20	9	Y	18					29

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

03	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
*08	1054	N	600	-0-	-454	-0-	592	2	8	9	Y	7	1	8			13

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

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
*08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	Y	26	26	1			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	Y	9	9	1			6

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

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
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

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
*08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2494	2	9	9	Y	8	8	1			6

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	Y	17	18	1			12

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

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
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	1			9

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

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
08	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	1357	2	20	9	Y	18	18	1			13

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2175	2	26	9	Y	24	24	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
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
08	DLQ G-10		287	-0-	287	665	287	2			Y	-0-					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
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
*08	3100	N	3522	-0-	422	422	3478	2	44	9	N	40					140

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					153
*10	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	2			N	-0-					153
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					153
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					153
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					153
*02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	2			N	-0-					153
*03	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	2			N	-0-					153
*04	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			N	-0-	153	1			-0-
*05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	DLQ G-10		661	-0-	661	1777	661	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	22					48

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					22

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7					227

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	465	N	59	-0-	-406	-0-	59	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	371	204	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1922	2			N	-0-					47

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	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
08	3534	X	35	-0-	-3499	-0-	35	2			N	-0-					10

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		419	-0-	419	842	419	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	2762	1359	2			Y	-0-					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
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
08	DLQ G-10		1673	-0-	1673	3399	1660	2	13	9	Y	12					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	7070	3514	2	22	9	Y	20					50

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

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									
08	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	527	1	9075	2	N	159	188	1			75
							175	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

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
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					150

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

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
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	267	1	244	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

03	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									
08	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	144	1	1387	3	N	7					62
							8	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	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									
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	73	1	942	3	N	154	185	1			68
							169	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	7378	X	7157	-0-	-221	-0-	730	1	6368	3	N	54					87
							59	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	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									
08	1953	X	1074	-0-	-879	-0-	77	1	997	3	N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	5022	X	4504	-0-	-518	-0-	454	1	4049	3	N	1					3
							1	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	12400	X	11335	-0-	-1065	-0-	929	1	10347	3	N	54					79
							59	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
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
08	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	105	1	1418	3	N	2					122
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	744	N	408	-0-	-336	-0-	28	1	380	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
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									
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	15					90
							17	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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
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									
08	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	92	1	1245	3	N	1					33
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	172	1	2358	3	N	-0-			52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

03	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-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	166	1	153	3	N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2018

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

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
08	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

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									
08	3875	X	1228	-0-	-2647	-0-	88	1	1136	3	N	4					47
							4	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

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
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2201	X	2127	-0-	-74	-0-	292	1	1835	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
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-
08	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
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									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	55	1	759	3	N	3					8
							3	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
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
08	1519	N	781	-0-	-738	-0-	125	1	654	3	N	2					10
							2	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

03	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	190	1	2434	3	N	10					25
							11	9									
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	169	1	2173	3	N	20					45
							22	9									
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	200	1	2449	3	N	36	81	1			-0-
							40	9									
06	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	286	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	369	1	2317	3	N	8					8
							9	9									
*08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	340	1	2498	3	N	12					20
							13	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1426	N	647	-0-	-779	-0-	121	1	526	3	N	-0-					77

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

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	5717	-0-	-793	-0-	5716	2	1	9	N	1	1	8			105
08	6200	X	5884	-0-	-316	-0-	5884	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

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	6044	-0-	-1179	-0-	5989	2	55	9	N	50	1	8			59
*08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6392	2	39	9	N	35					94

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

03	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
08	9579	X	8887	-0-	-692	-0-	8830	2	57	9	N	52					114

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					72
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	N	12					84

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
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
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					67

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2018 - W/O TO 04-284646

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10564 - 10636

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

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-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	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
08	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	2631	2	2	9	N	2					122

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	1950	2	36	9	N	33					486

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5766	X	4635	-0-	-1131	-0-	4551	2	84	9	N	76					920

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					117
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1808	3	39	9	Y	35	2	1			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	Y	8	1	1			32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

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
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					159

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

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
08	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					26

RHE OPERATING, LLC 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

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
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					92

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

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
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	N	1	90	1			40

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

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
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	85	1	1266	2	N	-0-			75

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

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
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	156	1	1657	2	N	-0-			24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

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
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	N	-0-			64

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

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-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

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
08	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	247	1	2885	2	N	5	1	8			62
							6	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

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
08	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	96	1	1433	2	N	1	1	8			28
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

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									
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	N	1	1	8			123
							1	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	181	1	2213	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
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									
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	380	1	1830	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	730	2	6	9	N	5					27

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					27

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	69	75	1			52
							76	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	257	1	2675	2	N	103	112	1			16
							113	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1240	N	203	-0-	-1037	-0-	13	1	190	2	N	-0-					63

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	2542	X	245	-0-	-2297	-0-	39	1	185	2	N	19	1	8			89
							21	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1819	2	N	5	5	8			18
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	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
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	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
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4557	X	2518	-0-	-2039	-0-	158	1	2360	2	N	-0-					126

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	20	1	139	2	N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	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
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
08	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	119	1	1397	2	N	-0-					118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	97	1	1474	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
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
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	8029	X	3263	-0-	-4766	-0-	314	1	2948	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1085	N	461	-0-	-624	-0-	57	1	404	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	792	1	5640	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	13578	X	13159	-0-	-419	-0-	621	1	12480	2	N	53	1	8			144
							58	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
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									
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	18	1	814	2	N	5	5	8			178
							6	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6	61	1			30
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					41

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
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					13
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					13

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	2	31	9	N	28					112

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
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	44837	-0-	-10002	-0-	2115	1	42449	2	N	248	174	1			253
							273	9									
08	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					N	NO RPT					253

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
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									
08	39494	X	34473	-0-	-5021	-0-	3437	1	30864	2	N	156					302
							172	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	62248	X	53126	-0-	-9122	-0-	2703	1	50189	2	N	213	183	1			191
							234	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100409	X	84506	-0-	-15903	-0-	3073 729	1 9	80704	2	N	663	551	1			338
04	92700	X	78975	-0-	-13725	-0-	3018 794	1 9	75163	2	N	722	718	1			342
05	91698	X	77130	-0-	-14568	-0-	3213 664	1 9	73253	2	N	604	746	1			200
06	81900	X	77535	-0-	-4365	-0-	3712 449	1 9	73374	2	N	408	360	1			248
07	84630	X	74766	-0-	-9864	-0-	3286 432	1 9	71048	2	N	393	358	1			283
08	84506	X	50822	-0-	-33684	-0-	2583 272	1 9	47967	2	N	247	359	1			171

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

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
08	188914	X	125530	-0-	-63384	-0-	123452	2	2078	9	N	1889	1819	1			316

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

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
08	51150	X	14406	-0-	-36744	-0-	14223	2	183	9	N	166	187	1			164

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

03	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-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	71	1	151	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	48					176
							53	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	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-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	270	1	375	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	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-
08	T. A.		736	-0-	736	1555	210	1	526	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3286	X	1989	-0-	-1297	-0-	473	1	1237	2	Y	254	254	1			37
							279	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	620	X	472	-0-	-148	-0-	200	1	272	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
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									
08	3348	X	2021	-0-	-1327	-0-	557	1	1464	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2542	X	16	-0-	-2526	-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
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									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	593	1	852	2	Y	8					16
							9	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	1053	1	1532	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

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-
08	5642	X	3738	-0-	-1904	-0-	1021	1	2717	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

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-
08	992	X	809	-0-	-183	-0-	336	1	473	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

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									
*08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	539	1	5191	2	N	25					62
							28	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

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
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

03	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
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

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
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	Y	8					42

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

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
*08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	62	1			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1674	X	285	-0-	-1389	-0-	9	1	276	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					182

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	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
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	26	1	841	2	N	-0-					140

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1621	2	80	9	Y	73					106

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	93	1	3009	2	N	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	-0-					7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

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									
08	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	43	1	1399	2	N	-0-					114

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

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									
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	26	1	832	2	N	-0-					37

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

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
08	1488	N	76	-0-	-1412	-0-	2	1	74	2	N	-0-					113

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

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
08	1364	N	977	-0-	-387	-0-	977	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

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
08	3317	X	2404	-0-	-913	-0-	72	1	2332	2	N	-0-					57

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

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
08	403	N	129	-0-	-274	-0-	4	1	125	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

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
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	Y	4					6

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

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
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			104

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	4991	X	4089	-0-	-902	-0-	4089	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	15	1	480	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*08	3100	N	3388	-0-	288	942	3388	3			N	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4478	2	50	9	Y	45	110 1		12

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11					51

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3720	X	2078	-0-	-1642	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	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-
08	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	1147	X	556	-0-	-591	-0-	556	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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
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-
*08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	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
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-
*08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3038	X	754	-0-	-2284	-0-	754	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
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-
*08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	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
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-
*08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	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
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-
08	2294	N	467	-0-	-1827	-0-	467	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
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-
*08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4203	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1488	N	907	-0-	-581	-0-	907	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1178	N	908	-0-	-270	-0-	908	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1457	N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	5022	X	2585	-0-	-2437	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

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-
08	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

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-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

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-
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

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-
08	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

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-
*08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

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-
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	1589	-0-	-1418	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1945	N	1911	-0-	-34	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2697	X	1663	-0-	-1034	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	1612	N	1293	-0-	-319	-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
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-
*08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5401	3	39	9	Y	35	78	1			60

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4619	X	815	-0-	-3804	-0-	784	3	31	9	Y	28	47	1			43

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2678	3	10	9	Y	9	25	1			17

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	Y	19	28	1			28

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	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
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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					8
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
*08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	2	21	9	N	19	162	1			58

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

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-
08	14B2	EXT	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

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-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	70	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

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-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

03	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-
08	6355 X	5907	-0-	-448	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	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
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
08	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	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
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-
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	2635	X	576	-0-	-2059	-0-	576	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410																	
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-
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					-0-
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282																	
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-
*08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282																	
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-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361																	
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-
08	1302	N	791	-0-	-511	-0-	791	3			N	-0-					-0-
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309																	
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-
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

03	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-
*08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

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-
*08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	205	1	104	3	Y	4					172
							4	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	200	1	199	3	Y	4					176
							4	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	203	1	263	3	Y	2	138	1			40
							2	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	205	1	223	3	Y	1					41
							1	9									
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	208	1	295	3	Y	2					43
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 202695						COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7022 - 7043
03	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	4747	-0-	-306	-0-	4738	3	9	9	Y	8					28
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					28
	MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 204912						COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7007		PERF. 6837 - 6873
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	567	1	6141	3	Y	82					157
							90	9									
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	545	1	5820	3	Y	46	152	1			51
							51	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	569	1	6070	3	Y	86					137
							95	9									
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	550	1	5618	3	Y	45	157	1			25
							50	9									
*07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	574	1	6189	3	Y	52					77
							57	9									
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					77
	TOLER				WELL #: 3	RRCID -> 204914						COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7006 - 7046
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	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6945	3	40	9	Y	36					139
08	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					139
	HAYES, CLAUDE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 206337						COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6833 - 6867
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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4779	3	50	9	N	45					106
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					106
	HARRISON, P.D. ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 206901						COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035		PERF. 6988 - 7025
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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3853	3	19	9	N	17	159	1			34
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					34

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
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-
08	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					358

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	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
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	1812	-0-	-265	-0-	1788	2	24	9	N	22	80	1			22
08	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1751	2	12	9	N	11					33

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
*08	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					63

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

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
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10					105

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

03	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
*08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2789	3	30	9	N	27					222

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

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
*08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					93

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	47 14	1 9	1549	2	N	13					76
04	2430 X	347	-0-	-2083	-0-	10 4	1 9	333	2	N	4					80
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
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	558 N	329	-0-	-229	-0-	322	2	7	9	N	6					113

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	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	2335	-0-	-1633	-0-	2262	2	73	9	N	66	168	1			50
*08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3485	2	73	9	N	66					116

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
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
*08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7581	2	101	9	N	92	176	1			168

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 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
06	0		1286	-0-	1286	1286	1286	2			N	-0-					-0-
*07	23201	X	21915	-0-	-1286	-0-	21632	2	283	9	N	257					257
08	24056	X	11568	-0-	-12488	-0-	11536	2	32	9	N	29	192	1			94

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
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
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	727	2	30	9	N	27					301

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			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-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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
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
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	N	54					856

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2400	2	182	9	N	165	133	1			1310

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	429	1	2472	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2690	-0-	-193	-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									
08	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	292	1	2212	2	Y	15					135
							17	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

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									
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	42	1	1916	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

03	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
08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	434	1	1972	2	Y	1	1	8			128
							1	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

03	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-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

03	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
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
08	50158	X	22823	-0-	-27335	-0-	22603	2	220	9	N	200	155	1	23	8	76

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

03	25351	X	7545	-0-	-17806	-0-	279 4	1 9	7262	2	N	4	4	8			-0-
04	23160	X	4966	-0-	-18194	-0-	215 11	1 9	4740	2	N	10	10	8			-0-
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 13	1 9	2473	2	N	12	12	8			-0-
08	7533	X	2268	-0-	-5265	-0-	143	1	2125	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

03	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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
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
*08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4437	2	76	9	N	69					217

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

03	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-
08	1519	X	395	-0-	-1124	-0-	395	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

03	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									
08	4929	X	3508	-0-	-1421	-0-	97	1	3411	2	Y	-0-					100

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

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
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	115	1	3855	2	N	-0-					14

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

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
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			Y	-0-					10

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

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
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					88

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

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-
08	2170	N	6	-0-	-2164	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

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-
08	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

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-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

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-
*08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	2	N	-0-					60

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	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-
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	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
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	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									
*08	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	150	1	21106	3	N	10					99
							11	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	3	N	96	186	1			-0-
							106	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

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	3416	-0-	-397	-0-	3357	2	59	9	N	54					117
08	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3456	2	47	9	N	43					160

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

03	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
08	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3671	1968	2			Y	-0-					72

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

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
08	2759	N	1778	-0-	-981	-0-	1748	2	30	9	N	27	176	1			150

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	792	2	23	9	N	21					201

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					25
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	3	57	9	N	52	177	1			80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	456	-0-	-9	-0-	456	1			N	-0-					160
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1956	2	182	9	N	165					165

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
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
*08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12518	2	171	9	N	155	184	1			129

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
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
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
*08	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11282	2	121	9	N	110					227

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
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
08	8215	X	7004	-0-	-1211	-0-	6943	2	61	9	N	55					159

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
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
08	2883	X	1007	-0-	-1876	-0-	999	2	8	9	N	7					99

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-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	348	-0-	-1109	-0-	216	2	132	9	N	120					187
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	149	169	1			167

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

03	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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
08		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

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
08	5301	X	2671	-0-	-2630	-0-	2627	2	44	9	N	40					129

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

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
08	403	N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3					85

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08		14B2 EXT	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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	14	1	532	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	717	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	34	1	1146	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	1240	N	830	-0-	-410	-0-	21	1	800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

03	527	N	510	-0-	-17	-0-	13	1	488	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	481	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	14	1	475	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	475	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

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-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	695	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	30	1	1469	3	Y	6	6	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	Y	46	45	1			8
							51	9									

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
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									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

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									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1844	3	Y	49	50	1			9
							54	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

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-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	29	31	1			5
							32	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

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-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30 87	1 9	1119	3	Y	79	73	1			9
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	1223	3	Y	68	72	1	1	5	4
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	1141	3	Y	51	54	1			1
06	1200	N	62	-0-	-1138	-0-	2 3	1 9	57	3	Y	3	4	1			-0-
07	1364	N	908	-0-	-456	-0-	25 37	1 9	846	3	Y	34	33	1			1
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	37 75	1 9	1439	3	Y	68	67	1			2

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
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34 33	1 9	1240	3	Y	30	30	1			5
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23 20	1 9	747	3	Y	18	17	1			6
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	44 54	1 9	1651	3	Y	49	45	1			10
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	35 47	1 9	1440	3	Y	43	46	1			7
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	783	3	Y	19	23	1			3
08	1736	N	1158	-0-	-578	-0-	23 30	1 9	1105	3	Y	27	25	1			5

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
03	1829	N	1135	-0-	-694	-0-	29 6	1 9	1100	3	Y	5	4	1			1
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1844	3	Y	5	6	1			-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	1691	3	Y	5	5	1			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	1425	3	Y	4	4	1			-0-
07	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	44 4	1 9	1493	3	Y	4	4	1			-0-
08	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	36 4	1 9	1367	3	Y	4	4	1			-0-

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
03	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	43 37	1 9	1621	3	Y	34	31	1			4
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	39 30	1 9	1588	3	Y	27	29	1			2
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	1057	3	Y	13	15	1			-0-
06	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	39 23	1 9	1382	3	Y	21	21	1			-0-
07	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	39 17	1 9	1294	3	Y	15	15	1			-0-
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	1307	3	Y	19	18	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	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									
08	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	47	1	2046	3	Y	45	45	1			8
							50	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	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-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3007	N	2729	-0-	-278	-0-	68	1	2621	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	51	1	1935	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

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
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	1127	3	Y	8	8	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

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-
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	54 25	1 9	2091	3	Y	23	22	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	41	1	1551	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	40	1	1518	3	Y	18	17	1			1
							20	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	6	1	305	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

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									
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

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									
08	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	45	1	1743	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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									
08	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	29	1	1442	3	Y	22	23	1			4
							24	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
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									
08	1271	N	999	-0-	-272	-0-	25	1	960	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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
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-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	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
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									
08	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	60	1	2288	3	Y	17	16	1			1
							19	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	23	1	883	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	12	1	483	3	Y	17	16	1			1
							19	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	5	1	217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
08	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	3	Y	38	38	1			1
							42	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
08	217	N	198	-0-		-19	-0-	5	1	191	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
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									
08	1767	N	1547	-0-		-220	-0-	39	1	1501	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	SWR 10		36	-0-		36	11799	1	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
								1	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
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									
*08	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	10 15	1 9	446	3	Y	14	14	1			-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	837	N	406	-0-	-431	-0-	10	1	396	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	105	1	4577	3	Y	195	186	1			35
							215	9									
04	4710	X	3119	-0-	-1591	-0-	75	1	2934	3	Y	100	100	1			35
							110	9									
05	5115	X	2969	-0-	-2146	-0-	66	1	2803	3	Y	91	107	1			19
							100	9									
06	4950	X	1840	-0-	-3110	-0-	42	1	1734	3	Y	58	68	1			9
							64	9									
*07	5115	X	1082	-0-	-4033	-0-	28	1	1010	3	Y	40	43	1			6
							44	9									
08	4898	X	2005	-0-	-2893	-0-	44	1	1894	3	Y	61	56	1			11
							67	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	606	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

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									
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

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									
*08	3100	N	2391	-0-	-709	4864	46	1	2286	3	Y	54	55	1			10
							59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	77	1	3768	3	Y	62	62	1			11
							68	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	45	1	1977	3	Y	49	50	1			9
							54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	78	1	3368	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	69	1	3405	3	Y	35	35	1			6
							39	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	88	87	1			16
							97	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	16	1	695	3	Y	28	29	1			5
							31	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	28	1	1195	3	Y	40	41	1			7
							44	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	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
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									
*08	3100	N	2255	-0-		-845	3368	50	1	2163	3	Y	38	38	1			7
									42 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
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									
*08	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	13	13	1			2
									14 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
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									
08	1829	N	1455	-0-		-374	-0-	38	1	1411	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
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									
08	3968	X	3021	-0-		-947	-0-	76	1	2923	3	Y	20	19	1			1
									22 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	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									
*08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	55	1	2688	3	Y	37	37	1			7
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	51	1	2475	3	N	45	43	1			8
							50	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	181	1	7737	3	Y	7	7	1			1
							8	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
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									
*08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	35	35	1			6
							39	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	7292	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	13144	X	11687	-0-	-1457	-0-	262	1	11351	3	Y	67	68	1			12
							74	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
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									
08	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					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 #: 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
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									
08	5642	X	2401	-0-	-3241	-0-	53	1	2342	3	Y	5	7	1			1
							6	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
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									
08	14477	X	13334	-0-	-1143	-0-	298	1	12936	3	Y	91	91	1			16
							100	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
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									
*08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	257	1	12615	3	Y	66	65	1			12
							73	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
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									
*08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	12076	3	Y	55	45	1			10
							61	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	412	1	15785	3	Y	39	39	1			1
							43	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	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									
08	11315	X	9214	-0-	-2101	-0-	233	1	8926	3	Y	50	49	1			2
							55	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	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									
*08	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	203	1	9976	3	Y	40	40	1			7
							44	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	213	1	10502	3	N	155	157	1			28
							171	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
03	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	247	1	10760	3	Y	227	216	1			40
							250	9									
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	171	1	6760	3	Y	116	116	1			40
							128	9									
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	243	1	10172	3	Y	165	170	1			35
							182	9									
06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	241	1	10026	3	Y	170	178	1			27
							187	9									
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	135	1	4915	3	Y	101	112	1			16
							111	9									
*08	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	206	1	8916	3	Y	146	136	1			26
							161	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

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-
*08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	270	1	10320	3	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

03	15655	X	14086	-0-	-1569	-0-	316	1	13739	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
04	14580	X	9651	-0-	-4929	-0-	242	1	9388	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
05	14415	X	13115	-0-	-1300	-0-	306	1	12773	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
06	13950	X	13383	-0-	-567	-0-	313	1	13029	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*07	14415	X	12043	-0-	-2372	-0-	316	1	11684	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
08	14074	X	12904	-0-	-1170	-0-	291	1	12576	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

03	7905	X	7069	-0-	-836	-0-	180	1	6809	3	Y	73	68	1			8
							80	9									
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	176	1	7122	3	Y	60	63	1	1	5	4
							66	9									
05	7595	X	6829	-0-	-766	-0-	172	1	6609	3	Y	44	47	1			1
							48	9									
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	177	1	6280	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
07	7595	X	6386	-0-	-1209	-0-	183	1	6162	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
08	7595	X	6491	-0-	-1104	-0-	164	1	6279	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	9145	X	8203	-0-		-942	-0-	181	1	7857	3	N	150	150	1			27
								165	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	10602	X	8098	-0-		-2504	-0-	181	1	7818	3	Y	90	92	1			16
								99	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	15221	X	12394	-0-		-2827	-0-	313	1	12001	3	Y	73	73	1			2
								80	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	20274	X	18307	-0-		-1967	-0-	409	1	17726	3	Y	156	158	1			28
								172	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	12800	-0-	-3134	-0-	277 365	1 9	12158	3	Y	332	326	1			59
04	14970	X	9992	-0-	-4978	-0-	241 237	1 9	9514	3	Y	215	199	1			75
05	15903	X	14288	-0-	-1615	-0-	326 320	1 9	13642	3	Y	291	304	1			62
06	15390	X	14014	-0-	-1376	-0-	321 329	1 9	13364	3	Y	299	313	1			48
*07	15903	X	11349	-0-	-4554	-0-	291 315	1 9	10743	3	Y	286	290	1			44
08	14291	X	12679	-0-	-1612	-0-	279 287	1 9	12113	3	Y	261	258	1			47

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14880	X	12607	-0-	-2273	-0-	322 91	1 9	12194	3	Y	83	78	1			9
04	14220	X	11297	-0-	-2923	-0-	273 67	1 9	10957	3	Y	61	65	1	1	5	4
05	14446	X	12165	-0-	-2281	-0-	307 55	1 9	11803	3	Y	50	53	1			1
06	13980	X	11772	-0-	-2208	-0-	321 63	1 9	11388	3	Y	57	57	1			1
07	14446	X	11148	-0-	-3298	-0-	321 45	1 9	10782	3	Y	41	41	1			1
08	12617	X	10790	-0-	-1827	-0-	273 53	1 9	10464	3	Y	48	47	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	23827	-0-	-2027	-0-	528 321	1 9	22978	3	Y	292	277	1			52
04	24600	X	13303	-0-	-11297	-0-	326 145	1 9	12832	3	Y	132	138	1			46
05	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	588 263	1 9	24594	3	Y	239	234	1			51
06	24060	X	23402	-0-	-658	-0-	544 255	1 9	22603	3	Y	232	246	1			37
*07	24025	X	20083	-0-	-3942	-0-	522 261	1 9	19300	3	Y	237	237	1			37
08	25451	X	20825	-0-	-4626	-0-	465 218	1 9	20142	3	Y	198	199	1			36

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	17525	-0-	-2222	-0-	450 52	1 9	17023	3	Y	47	44	1			5
04	18630	X	17825	-0-	-805	-0-	430 42	1 9	17353	3	Y	38	40	1	1	5	2
05	18724	X	17063	-0-	-1661	-0-	432 33	1 9	16598	3	Y	30	31	1			1
06	18120	X	16036	-0-	-2084	-0-	438 34	1 9	15564	3	Y	31	31	1			1
07	18414	X	15866	-0-	-2548	-0-	458 25	1 9	15383	3	Y	23	23	1			1
08	18414	X	15739	-0-	-2675	-0-	400 31	1 9	15308	3	Y	28	28	1			1

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
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									
08	26629	X	23717	-0-	-2912	-0-	532	1	23038	3	Y	134	134	1			24
							147	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
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									
08	16678	X	13223	-0-	-3455	-0-	335	1	12805	3	Y	75	75	1			2
							83	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
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									
08	13671	X	12578	-0-	-1093	-0-	317	1	12145	3	Y	105	105	1			3
							116	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
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									
08	20305	X	16614	-0-	-3691	-0-	421	1	16116	3	Y	70	70	1			2
							77	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
03	16027	X	13645	-0-	-2382	-0-	349 108	1 9	13188	3	Y	98	91	1			11
04	15240	X	14816	-0-	-424	-0-	356 92	1 9	14368	3	Y	84	89	1	1	5	5
05	15438	X	14117	-0-	-1321	-0-	356 70	1 9	13691	3	Y	64	67	1			2
06	14940	X	12804	-0-	-2136	-0-	349 74	1 9	12381	3	Y	67	68	1			1
07	15314	X	12642	-0-	-2672	-0-	364 57	1 9	12221	3	Y	52	51	1			2
08	15314	X	12318	-0-	-2996	-0-	315 64	1 9	11939	3	Y	58	58	1			2

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
03	19220	X	17544	-0-	-1676	-0-	387 316	1 9	16841	3	Y	287	274	1			51
04	17550	X	12338	-0-	-5212	-0-	305 184	1 9	11849	3	Y	167	160	1			58
05	18166	X	18128	-0-	-38	-0-	418 253	1 9	17457	3	Y	230	239	1			49
06	17580	X	16387	-0-	-1193	-0-	379 241	1 9	15767	3	Y	219	233	1			35
*07	18166	X	15335	-0-	-2831	-0-	397 267	1 9	14671	3	Y	243	240	1			38
08	18135	X	15616	-0-	-2519	-0-	346 219	1 9	15051	3	Y	199	201	1			36

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
03	24211	X	21043	-0-	-3168	-0-	538 133	1 9	20372	3	Y	121	112	1			14
04	22950	X	22542	-0-	-408	-0-	542 113	1 9	21887	3	Y	103	109	1	2	5	6
05	22289	X	20912	-0-	-1377	-0-	528 84	1 9	20300	3	Y	76	80	1			2
06	21570	X	18890	-0-	-2680	-0-	515 89	1 9	18286	3	Y	81	81	1			2
07	23281	X	18627	-0-	-4654	-0-	537 66	1 9	18024	3	Y	60	60	1			2
08	23281	X	18444	-0-	-4837	-0-	468 77	1 9	17899	3	Y	70	70	1			2

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
03	22878	X	16976	-0-	-5902	-0-	452 61	1 9	16463	3	Y	55	53	1			10
04	21690	X	14273	-0-	-7417	-0-	424 41	1 9	13808	3	Y	37	44	1	1	5	2
05	21824	X	18713	-0-	-3111	-0-	480 70	1 9	18163	3	Y	64	64	1			2
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	470 72	1 9	19530	3	Y	65	66	1			1
07	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	490 54	1 9	24920	3	Y	49	49	1			1
*08	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	428 65	1 9	21032	3	Y	59	58	1			2

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
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									
08	11160	X	9695	-0-	-1465	-0-	246	1	9426	3	Y	21	20	1			1
							23	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
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									
08	27218	X	22697	-0-	-4521	-0-	508	1	22060	3	Y	117	116	1			21
							129	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
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									
08	19189	X	15713	-0-	-3476	-0-	399	1	15270	3	Y	40	40	1			1
							44	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
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									
08	21049	X	19636	-0-	-1413	-0-	441	1	19105	3	Y	82	81	1			3
							90	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
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
08	22165	X	18818	-0-	-3347	-0-	18786	3	32	9	Y	29	36	1			15

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	14415	X	13769	-0-	-646	-0-	13730	3	39	9	Y	35	36	1			18

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	12648	X	11333	-0-	-1315	-0-	11123	3	210	9	Y	191	198	1			24

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
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									
*08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	590	1	22573	3	Y	574	569	1			18
							631	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
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
08	14415	X	14119	-0-	-296	-0-	14066	3	53	9	Y	48	56	1			24

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
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									
*08	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	532	1	26278	3	Y	201	199	1			36
							221	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
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
08	15066	X	13684	-0-	-1382	-0-	13556	3	128	9	Y	116	111	1			15

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
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									
08	23467	X	18359	-0-	-5108	-0-	403	1	17663	3	Y	266	267	1			48
							293	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
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									
08	27652	X	24771	-0-	-2881	-0-	627	1	23999	3	Y	132	131	1			4
							145	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
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									
08	26133	X	22837	-0-	-3296	-0-	511	1	22129	3	Y	179	181	1			32
							197	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

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
08	27032	X	24804	-0-	-2228	-0-	24528	3	276	9	Y	251	251	1			32

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

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
08	30008	X	22911	-0-	-7097	-0-	22863	3	48	9	Y	44	57	1			23

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

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									
*08	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	619	1	26815	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

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									
08	14601	X	12563	-0-	-2038	-0-	281	1	12186	3	Y	87	87	1			16
							96	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
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-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					186

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	15	1	169	2	Y	35					81
							39	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

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									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					88

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

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									
08	930	N	742	-0-	-188	-0-	60	1	682	2	Y	-0-					13

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	2046	N	1004	-0-	-1042	-0-	89	1	915	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

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									
08	6014	X	3871	-0-	-2143	-0-	301	1	3559	2	N	10					98
							11	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

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
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					203

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

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
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					190

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

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
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

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
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

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
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

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
08	DLQ G-10		844	-0-	844	844	841	2	3	9	Y	3					91

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

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									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	2	N	-0-					12

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

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									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	2	N	-0-					125

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	384	2	N	5					132
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993

D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					160

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

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
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					212

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

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									
*08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	66	1	2373	3	N	15	184	1	2	8	219
							17	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

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
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	495	3	55	9	N	50	185	1			109

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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			153
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	424	3	6	9	Y	5	3	8			137

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
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-					48
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	855	3	2	9	Y	2					72

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	8			341

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
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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
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
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	543	2	35	9	Y	32	32	1	2	8	9

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	Y	59	62	1			18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	3130	2	11	9	N	10	32	1	3	8	50

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
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
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4057	2	139	9	N	126	147	1	9	8	70

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5952	X	2945	-0-	-3007	-0-	2924	2	21	9	N	19	2	8			80

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4204	2	33	9	N	30	3	8			85

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5239	X	4320	-0-	-919	-0-	4312	2	8	9	N	7	7	8			62

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	9579	X	8474	-0-	-1105	-0-	8372	2	102	9	N	93	14	8			125

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	60915	X	46276	-0-	-14639	-0-	45962	2	314	9	N	285	367	1	49	8	45

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	248	1	100	2	Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23436	X	21725	-0-	-1711	-0-	21470	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
08	23839	X	22551	-0-	-1288	-0-	22486	2	65	9	N	59					202

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

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
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

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									
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

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
08	3162	X	1326	-0-	-1836	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	8			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	8			100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

03	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
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8			15

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

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
08	T. A.		-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

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
08	2294	N	1548	-0-	-746	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1466	2	96	9	N	87					137

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2	2	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
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
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	362	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	23	1			-0-

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
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
08	5177	X	2200	-0-	-2977	-0-	2199	2	1	9	N	1	1	8			59

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
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
08	31558	X	19265	-0-	-12293	-0-	19144	2	121	9	N	110	153	1	3	8	79

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

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
08	8618	X	4553	-0-	-4065	-0-	4503	2	50	9	Y	45	7	8			55

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

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
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	152	1	1726	2	N	-0-					26

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	N	1	1	8			95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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
*08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3013	2	79	9	N	72	168	1	7	8	27

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
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
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3212	2	2	9	Y	2	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
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
08	2635	X	356	-0-	-2279	-0-	356	2			N	-0-					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
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									
*08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	530	1	5622	2	N	16	16	8			27
							18	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

03	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	545	1	9699	2	Y	35	11	1	21	8	9
							39	9										
04	10410	X	9746	-0-	-664	-0-	540	1	9147	2	Y	54	44	1	10	8	9
							59	9										
05	10757	X	10202	-0-	-555	-0-	545	1	9612	2	Y	41	26	1	18	8	6
							45	9										
06	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	540	1	9289	2	Y	47	32	1	16	8	5
							52	9										
07	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	558	1	9030	2	Y	86	72	1	9	8	10
							95	9										
08	10292	X	9659	-0-	-633	-0-	547	1	9050	2	Y	56	12	8			54
							62	9										

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

03	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	665	1	7296	2	Y	31	158	1	1	8	21
							34	9										
04	8010	X	6906	-0-	-1104	-0-	626	1	6280	2	Y	-0-					21
05	9052	X	4654	-0-	-4398	-0-	519	1	4001	2	Y	122	124	1			19
							134	9										
06	8760	X	7459	-0-	-1301	-0-	673	1	6690	2	Y	87					106
							96	9										
07	9052	X	7364	-0-	-1688	-0-	656	1	6642	2	Y	60	143	1			23
							66	9										
*08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	667	1	7606	2	Y	-0-					23

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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
08	15500	X	14935	-0-	-565	-0-	14778	2	157	9	N	143	163	1	6	8	64

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

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
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	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
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					8

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
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
08	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	857 215	1 9	7305	2	Y	195	234	1			19
04	7980	X	7035	-0-	-945	-0-	826 165	1 9	6044	2	Y	150	108	1			61
05	8401	X	6288	-0-	-2113	-0-	949 219	1 9	5120	2	Y	199	202	1			58
06	8130	X	5349	-0-	-2781	-0-	740 193	1 9	4416	2	Y	175	212	1			21
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					21
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-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
03	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	300 112	1 9	1261	2	N	102	165	1			67
04	3120	X	223	-0-	-2897	-0-	68 2	1 9	153	2	N	2					69
05	3224	X	2025	-0-	-1199	-0-	170 220	1 9	1635	2	N	200	177	1			92
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	990 283	1 9	3048	2	N	257	177	1			172
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					172
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					172

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	1381 21	1 9	2637	2	N	19					142
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1181 28	1 9	2190	2	N	25					167
05	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	1297 118	1 9	1828	2	N	107	188	1			86
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	1314 31	1 9	1624	2	N	28					114
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					114
08	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
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	894 96	1 9	4266	2	Y	87	104	1			8
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	744 70	1 9	3682	2	Y	64	46	1			26
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	898 94	1 9	3752	2	Y	85	86	1			25
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	730 81	1 9	3996	2	Y	74	90	1			9
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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

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
08	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1896	3			Y	-0-					156

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

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
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					25

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

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
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	139	1			9

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

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
08	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1195	3	13	9	N	12					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

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
08	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1760	3			Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

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
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

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
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6					23

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

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
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	Y	11					34

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

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
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	Y	15					46

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

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
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7					21

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2					14

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

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
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4					14

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

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-
08	1953	X	897	-0-	-1056	-0-	897	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 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
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									
*08	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	415	1	23476	2	Y	151	132	1			78
							166	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
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									
*08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	248	1	14004	2	Y	66	53	1			34
							73	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
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
*08	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	27554	2	173	9	Y	157	129	1			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
08	17422	X	16864	-0-	-558	-0-	244	1	16569	2	Y	46	58	1			15
							51	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
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									
08	33449	X	28993	-0-	-4456	-0-	420	1	28517	2	Y	51	76	1			16
							56	9									

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
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									
*08	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	478	1	32468	2	Y	134	154	1			44
							147	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	986	1	4087	3	Y	566	584	1			102
							623	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1244	1	3078	3	Y	61	61	1			11
							67	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2758	3	Y	121	110	1			14
							133	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243	1	3416	3	Y	118	123	1	2	5	7
							130	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	3	Y	98	102	1			3
							108	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	253	1	3356	3	Y	107	108	1			2
							118	9									
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	269	1	3546	3	Y	87	86	1			3
							96	9									
*08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	259	1	3651	3	Y	104	104	1			3
							114	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	377	1	2176	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
04	2580	N	1231	-0-	-1349	-0-	215	1	987	3	Y	26	30	1			9
							29	9									
05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	389	1	2586	3	Y	66	61	1			14
							73	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	369	1	2154	3	Y	57	62	1			9
							63	9									
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	390	1	2335	3	Y	76	73	1			12
							84	9									
*08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	382	1	2387	3	Y	61	62	1			11
							67	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	194	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	1	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 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
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-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8412	X	NO RPT	-0-	-8412	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

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
08	2914	N	2694	-0-	-220	-0-	2617	3	77	9	Y	70	173	1			34

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	1	1	9	N	1					26

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	245	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	250	1	799	2	N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	925	-0-	-315	-0-	54 119	1 9	752	3	N	108	186	1			59
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	18 105	1 9	891	3	N	95					154
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26 117	1 9	918	3	N	106	186	1			74
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	28 108	1 9	895	3	N	98					172
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	24 110	1 9	1003	3	N	100					272
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	25 113	1 9	1124	3	N	103	167	1			208

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	34	1	1203	3	N	211	283	1			159
							232	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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									
*08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	34	1	1903	3	N	250	380	1			106
							275	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	25	1	1143	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	N	175	157	1			246
							193	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	10	1	479	3	N	394	521	1			125
							433	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	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

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-
*08	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

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	1	9	9	N	8					120
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	1	11	9	N	10					130

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1940	1	68	9	N	62	178	1			10
*08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1864	1	32	9	N	29					39

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	506 125	1 9	3886	3	Y	114	105	1			13
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	472 84	1 9	3276	3	Y	76	83	1	1	5	5
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	508 81	1 9	4015	3	Y	74	77	1			2
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	497 90	1 9	3781	3	Y	82	82	1			2
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	510 64	1 9	3558	3	Y	58	58	1			2
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	496 75	1 9	3553	3	Y	68	68	1			2

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

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
08	1643	N	758	-0-	-885	-0-	303 6	1 9	449	3	Y	5	6	1			1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148			N	-0-		-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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
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	34	-0-	-59	-0-	21	2	13	9	N	12					34
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	N	11					45

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	117	-0-	-69	-0-	108	2	9	9	N	8					30
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					30

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	906	-0-	-520	-0-	889	2	17	9	N	15					136
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22					158

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					14

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
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
08	651	X	21	-0-	-630	-0-	21	2			N	-0-					30

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	537 58	1 9	7464	3	N	53					200
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 4	1 9	397	3	N	4					204
07	6448	X	504	-0-	-5944	-0-	12 1	1 9	491	3	N	1	176	1			29
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					29

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	178 6	1 9	2484	3	N	5					32
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	2534	3	N	8					40
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	2599	3	N	6					46
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	75 10	1 9	2355	3	N	9					55
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	2313	3	N	6					61
*08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	2307	3	N	5					66

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1100 57	1 9	15284	3	N	52					153
04	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	279 57	1 9	13039	3	N	52					205
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	343 56	1 9	10481	3	N	51					256
06	9000	X	2647	-0-	-6353	-0-	78 18	1 9	2551	3	N	16	181	1			91
07	9300	X	356	-0-	-8944	-0-	8 3	1 9	345	3	N	3					94
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					94

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

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-
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

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-
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3		N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

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
*08	2437	S	2437	-0-	-0-	-0-	194	1	2212	2	N	28					45
							31	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5456

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									
08	26660	X	514	-0-	-26146	-0-	514	2			N	-0-					107

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

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
08	3627	X	2729	-0-	-898	-0-	465	1	2264	2	N	-0-					71

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

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
08	1395	X	1302	-0-	-93	-0-	28	1	1274	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

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	2554	-0-	-143	-0-	2553	1	1	9	N	1					136
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	1	2	9	N	2					138

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30 1 54 9	1284	3	Y	49	46	1				9
04	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	27 1 35 9	1073	3	Y	32	30	1				11
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31 1 42 9	1310	3	Y	38	41	1				8
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31 1 43 9	1303	3	Y	39	41	1				6
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	32 1 48 9	1197	3	Y	44	43	1				7
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29 1 41 9	1253	3	Y	37	37	1				7

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	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									
08	8525	X	6944	-0-	-1581	-0-	175	1	6706	3	Y	57	56	1			2
							63	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

03	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	162	1	6122	3	Y	66	62	1							7
							73	9													
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	165	1	6658	3	Y	58	60	1			1	5			4
							64	9													
05	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	166	1	6384	3	Y	43	46	1							1
							47	9													
06	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	164	1	5816	3	Y	46	46	1							1
							51	9													
07	6820	X	5972	-0-	-848	-0-	172	1	5761	3	Y	35	35	1							1
							39	9													
08	6820	X	6075	-0-	-745	-0-	154	1	5876	3	Y	41	41	1							1
							45	9													

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	3361	-0-	3361	39194	215	1	3145	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	SWR 10	4021	-0-	4021	43215	296	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	SWR 10	4374	-0-	4374	47589	380	1	3992	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	SWR 10	3451	-0-	3451	51040	350	1	3099	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*07	SWR 10	3746	-0-	3746	54786	374	1	3370	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	SWR 10	2639	-0-	2639	57425	338	1	2301	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	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
08	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2847	2	116	9	N	105	185	1			212

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
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-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

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	1588	-0-	-1264	-0-	1588	1			N	-0-					95
08	2852	X	1526	-0-	-1326	-0-	1525	1	1	9	N	1					96

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

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	881	-0-	-1382	-0-	879	1	2	9	N	2					92
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					92

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, 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

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
08	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

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
08	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3		Y	-0-					12

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	682	N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			Y	-0-			174

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1453	3	113	9	Y	103			207

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			Y	-0-			2

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			Y	-0-			1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
08	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	132	3			Y	-0-			13

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			Y	-0-			70

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	204	-0-	-44 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-
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			Y	-0-					3

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	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
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
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			Y	-0-					25

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	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
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
08	217	N	34	-0-	-183 B	-0-	34	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1209	N	45	-0-	-1164 B	-0-	45	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	608	2	11	9	N	10					57

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

03	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
*08	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					38

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

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
08	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

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
*08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					95

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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
08	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

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-
08	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
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	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					39
08	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-					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
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
08	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	323	1	3509	2	N	11	11	8			80
							12	9									

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	1650	2	2	9	N	2	2	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
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
08	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1684	2	2	9	N	2	2	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
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
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	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
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-
08	1333	N	530	-0-	-803 B	-0-	515	2	15	9	N	14	14	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
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
*08	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1393	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
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
08	961	N	741	-0-	-220 B	-0-	741	2			N	-0-					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
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
08	868	N	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			N	-0-					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
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
*08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	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
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-
*08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	747	2	32	9	N	29	29	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
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									
*08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	91	1	1497	2	N	4	4	8			107
							4	9									

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

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-
08	1612	N	1360	-0-	-252 B	-0-	1349	2	11	9	N	10	10	0			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

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-
08	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	56	2	3	9	N	3	3	0			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

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									
08	2077	N	1691	-0-	-386 B	-0-	142	1	1548	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

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
*08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

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
08	1550	X	324	-0-	-1226 B	-0-	300	2	24	9	N	22					159

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	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
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
08	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			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
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
*08	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	81	1	1332	2	N	1	1	8			65
							1	9									

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
08	2542	X	2207	-0-	-335 B	-0-	2206	2	1	9	N	1	1	8			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
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
08	6479	X	6448	-0-	-31 B	-0-	6447	2	1	9	N	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
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
*08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	962	2	4	9	N	4	1	8			100

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					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

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
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

03	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
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2706	2	N	59					87
							65	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	262	346	1			43
							288	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	164	1			78

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 13038 - 13144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-